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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

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

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

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

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

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

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

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

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

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

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

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

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-
05	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

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

O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

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

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

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

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

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

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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

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

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

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-

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

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

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

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

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
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
05	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
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
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	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
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	#	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	527	#	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	129	1	1416	2	N	3					99
							3	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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
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
05	217	X	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-	88	1			-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-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
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
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	16	1			-0-

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
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
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	40	1			2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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
*05	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2760	2	36	9	N	33	176	1			147

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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
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
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	34	1	1109	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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	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
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
05	2573	X	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					40

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					95
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					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
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-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	N	-0-					240

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

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

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
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					80

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

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
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	N	-0-					152

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

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
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	2	N	-0-					140

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

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
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	N	-0-					125

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

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-
*05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	139	1	3021	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
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
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	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
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
05	4929	X	4220	-0-	-709	-0-	289	1	3931	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
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
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	340	1	4630	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
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
*05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	351	1	4778	2	N	51					191
							56	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	385	1	5241	2	Y	2					43
							2	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
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
*05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	442	1	6020	2	N	-0-					83

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	362	1	4926	2	Y	1					37
							1	9									

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

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
05	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	329	1	4478	2	Y	-0-					124

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

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
05	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	297	1	4046	2	Y	-0-					66

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

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
05	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	357	1	4866	2	Y	-0-					12

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

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
05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	378	1	5146	2	Y	-0-					116

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

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
05	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	292	1	3983	2	Y	-0-					55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	332	1	4524	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	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
05	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	245	1	3335	2	N	5					160
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6107	X	5278	-0-	-829	-0-	361	1	4917	2	Y	-0-					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7657	X	7474	-0-	-183	-0-	511	1	6963	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
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
05	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	292	1	3981	2	Y	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	52	1	2001	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
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
05	3348	X	1617	-0-	-1731	-0-	111	1	1506	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
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
05	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	977	1	1919	2	N	-0-					100

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3038	X	2048	-0-	-990	-0-	52	1	1996	2	Y	-0-					116

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	226	1	3079	2	Y	1					37
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	19	1	735	2	Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	258	1	3510	2	Y	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	243	1	3315	2	Y	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	367	1	4996	2	N	-0-					176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7068	X	5193	-0-	-1875	-0-	1637	1	3556	2	Y	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					57

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

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
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	Y	-0-					30

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

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
05	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	329	1	4480	2	Y	-0-					129

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

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
05	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	257	1	3501	2	N	-0-					185

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

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
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	312	1	4244	2	Y	-0-					2

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

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
05	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	288	1	3924	2	Y	-0-					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	3250	1	7060	2	N	5					165
							6	9									

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

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
05	6975	X	6744	-0-	-231	-0-	461	1	6283	2	Y	-0-					35

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

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
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	55	1	119	2	Y	-0-					55

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

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
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	1270	1	3428	2	Y	-0-					7

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

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
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	766	1	2067	2	Y	-0-					88

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

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
05	3286	X	2882	-0-	-404	-0-	779	1	2103	2	Y	-0-					118

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	1135	1	3063	2	Y	-0-					106

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

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
05	6355	X	5784	-0-	-571	-0-	396	1	5388	2	Y	-0-					32

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

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
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	1096	1	2957	2	Y	-0-					99

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

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
05	6851	X	3985	-0-	-2866	-0-	1077	1	2908	2	Y	-0-					94

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

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
05	5704	X	5239	-0-	-465	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					172

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

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-
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1327	1	2884	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1073	1	2895	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
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									
*05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	1243	1	3356	2	N	-0-					130

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
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									
05	11470	X	10650	-0-	-820	-0-	675	1	9975	2	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	204	1	2779	2	Y	-0-					38

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
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									
05	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	318	1	3400	2	N	-0-					38

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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	271	1	2906	2	Y	-0-					24

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

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									
05	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	283	1	3856	2	Y	2					143
							2	9									

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

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
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	474	1	6459	2	N	-0-					197

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

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
05	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	141	1	1922	2	Y	-0-					16

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

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									
05	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	455	1	4871	2	Y	-0-					16

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

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
05	5642	X	5098	-0-	-544	-0-	1607	1	3491	2	Y	-0-					56

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	2491	1	6722	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
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
05	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	407	1	5538	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
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
05	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	191	1	2602	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
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
05	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	497	1	5317	2	N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8060	X	6528	-0-	-1532	-0-	558	1	5970	2	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	748	1	3300	2	N	50					100
							55	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	623	1	2750	2	N	81					161
							89	9									

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

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
05	5921	X	5337	-0-	-584	-0-	456	1	4881	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

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									
05	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	124	1	2465	2	N	-0-					32

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

12	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
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	166	1	3314	2	Y	-0-					78

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

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
05	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	107	1	2145	2	N	-0-					45

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

12	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									
05	2759	X	124	-0-	-2635	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					89

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
05	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	433	1	2212	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
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-
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	209	1	3244	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
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
05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2784	2	178	9	N	162	324	1			74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	1202	1	8501	2	N	306	384	1			161
							337	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10447	X	9700	-0-	-747	-0-	2015	1	7308	2	N	343	192	1			293
							377	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	386	2	10	9	N	9	56	1			97

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

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

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									
05	12028	X	10058	-0-	-1970	-0-	1226	1	8159	2	N	612	576	1			260
							673	9									

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

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									
05	10819	X	7643	-0-	-3176	-0-	1166	1	6271	2	N	187	362	1			130
							206	9									

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

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									
05	8215	X	6762	-0-	-1453	-0-	1958	1	4377	2	N	388	554	1			471
							427	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, R GU WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11532	X	10686	-0-	-846	-0-	9915	2	771	9	N	701	578	1			220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	4219	2	275	9	N	250	192	1			170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14880	X	11482	-0-	-3398	-0-	1240	1	9772	2	N	427	379	1			245
							470	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10602	X	8048	-0-	-2554	-0-	1240	1	6393	2	N	377	188	1			386
							415	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					123
04	3600	X	18	-0-	-3582	-0-	18	2			N	-0-					123
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					123

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

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	-0-	-0-	-3360	-0-					N	1					18
05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	159	1	3401	2	N	-0-					18

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

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
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	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

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

*11	DLQ G-10		837	-0-	837	3247	60	1	777	2	N	-0-					-0-
*12	3000	N	915	-0-	-2085	1162	55	1	860	2	N	-0-					-0-
*01	2131	N	969	-0-	-1162	-0-	71	1	898	2	N	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	-0-					-0-
*03	930	N	914	-0-	-16	-0-	71	1	843	2	N	-0-					-0-
04	990	N	854	-0-	-136	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	953	2	N	-0-					108

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

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
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					60

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

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									
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	N	-0-					87

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

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

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

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

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
05	5270	X	4145	-0-	-1125	-0-	4145	2			Y	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5053	X	4713	-0-	-340	-0-	4713	2			Y	-0-					88

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8746	2	1	9	N	1					198

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5504	2	1	9	N	1					34

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3193	2			N	-0-					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10230	X	9057	-0-	-1173	-0-	9056	2	1	9	Y	1					106

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5600	2	2	9	Y	2					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
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
05	7099	X	6826	-0-	-273	-0-	549	1	6277	2	N	-0-					18

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	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

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									
05	8308	X	6782	-0-	-1526	-0-	764	1	6018	2	N	-0-					45

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

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
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	3902	2			Y	-0-	65	1			106

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

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									
05	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	911	1	7176	2	N	-0-					130

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	6882	X	5473	-0-	-1409	-0-	482	1	4955	2	N	33			142
							36	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-			19

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
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-
*05	40401	X	7806	-0-	-32595	-0-	7796	2	10	9	Y	9			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	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
05	6510	X	5583	-0-	-927	-0-	5580	2	3	9	Y	3			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3254	2	1	9	Y	1			23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	3166	2	1	9	Y	1					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6665	X	6193	-0-	-472	-0-	6192	2	1	9	Y	1					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5817	2	3	9	Y	3					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5921	X	5233	-0-	-688	-0-	5231	2	2	9	Y	2					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9207	X	8237	-0-	-970	-0-	8237	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
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
05	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2			Y	-0-					21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	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
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
05	7688	X	7016	-0-	-672	-0-	7016	2			Y	-0-					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
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
05	5301	X	4480	-0-	-821	-0-	4480	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	442	1	4620	2	Y	1					84
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5921	X	5809	-0-	-112	-0-	5809	2			Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7099	X	6359	-0-	-740	-0-	6357	2	2	9	Y	2					61

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	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									
05	10075	X	9701	-0-		-374	-0-	847	1	8851	2	Y	3					116
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	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
05	6169	X	5489	-0-		-680	-0-	5481	2	8	9	Y	7					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	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
05	7998	X	7248	-0-		-750	-0-	7246	2	2	9	Y	2					64

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	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
05	6262	X	5940	-0-		-322	-0-	5932	2	8	9	Y	7					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	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
05	6448	X	5815	-0-		-633	-0-	5812	2	3	9	Y	3					88

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	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
05	5828	X	4570	-0-		-1258	-0-	4568	2	2	9	Y	2					50

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10664	X	9845	-0-	-819	-0-	9845	2			Y	-0-					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
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
05	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	4626	2			Y	-0-					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
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
05	5735	X	3754	-0-	-1981	-0-	3752	2	2	9	Y	2					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4691	2	1	9	Y	1					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5766	X	5637	-0-	-129	-0-	5635	2	2	9	Y	2					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	3848	2	2	9	Y	2					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6479	X	5873	-0-	-606	-0-	5869	2	4	9	Y	4					74

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	862	1	9011	2	Y	5					38
							6	9									

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

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
05	7750	X	6966	-0-	-784	-0-	6966	2			Y	-0-					60

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

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
05	7223	X	7186	-0-	-37	-0-	7184	2	2	9	Y	2					52

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

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
05	9207	X	8269	-0-	-938	-0-	8268	2	1	9	Y	1					66

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

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
05	9083	X	8040	-0-	-1043	-0-	701	1	7333	2	Y	5					30
							6	9									

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

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
05	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4617	2	1	9	N	1					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11780	X	10807	-0-	-973	-0-	10805	2	2	9	Y	2					61

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

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
05	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	3823	2			Y	-0-					52

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

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
05	13764	X	12619	-0-	-1145	-0-	12617	2	2	9	Y	2					34

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

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
05	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	7521	2	7	9	Y	6					54

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

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
05	8587	X	7668	-0-	-919	-0-	679	1	6987	2	N	2					114
							2	9									

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

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
05	20181	X	18481	-0-	-1700	-0-	18473	2	8	9	N	7					162

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	9012	2	1	9	Y	1					28

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

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									
*05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1014	1	1368	2	N	98					213
							108	9									

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

*06	1830	X	1155	-0-	-675	-0-	1050	1	105	9	N	95	192	1	2	8	193
*07	2139	X	1319	-0-	-820	-0-	1080	1	180	2	N	54	185	1	5	8	57
							59	9									
*08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1080	1	300	2	N	146					203
							161	9									
*09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	916	1	222	2	N	69	179	1			93
							76	9									
*10	1147	X	914	-0-	-233	-0-	855	1	59	9	N	54					147
*11	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	829	1	629	2	N	62	2	8			207
							68	9									
*12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	885	1	228	2	N	135	187	1			155
							149	9									
*01	1147	X	789	-0-	-358	-0-	707	1	27	2	N	50					205
							55	9									
*02	1036	X	891	-0-	-145	-0-	818	1	73	9	N	66	196	1			75
*03	1147	X	951	-0-	-196	-0-	907	1	44	9	N	40					115
04	1110	X	845	-0-	-265	-0-	784	1	61	9	N	55					170
05	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	907	1	95	9	N	86	191	1			65

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

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									
05	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	723	1	2297	2	N	76					258
							84	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
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
*06	3420	X	946	-0-	-2474	-0-	361	1	511	2	Y	67	57	1	5	8	18
							74	9									
*07	4030	X	1072	-0-	-2958	-0-	429	1	476	2	Y	152	136	1	7	8	27
							167	9									
*08	4030	X	903	-0-	-3127	-0-	380	1	229	2	Y	267	177	1			117
							294	9									
09	3900	X	1072	-0-	-2828	-0-	321	1	467	2	Y	258	162	1			213
							284	9									
*10	1085	X	1070	-0-	-15	-0-	292	1	489	2	Y	263	387	1			89
							289	9									
*11	1050	X	818	-0-	-232	-0-	278	1	203	2	Y	306	291	1	3	8	101
							337	9									
*12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	473	1	466	2	Y	408	371	1			138
							449	9									
*01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	542	1	370	2	Y	425	410	1			153
							468	9									
*02	1092	X	875	-0-	-217	-0-	338	1	143	2	Y	358	271	1			240
							394	9									
*03	1705	X	944	-0-	-761	-0-	405	1	135	2	Y	367	398	1			209
							404	9									
*04	1860	X	901	-0-	-959	-0-	340	1	120	2	Y	401	278	1			332
							441	9									
05	1922	X	1170	-0-	-752	-0-	433	1	181	2	Y	505	655	1			182
							556	9									

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
*06	33090	X	3561	-0-	-29529	-0-	1052	1	1511	2	Y	907	924	1	8	8	257
							998	9									
*07	34193	X	3002	-0-	-31191	-0-	970	1	1222	2	Y	736	815	1	12	8	166
							810	9									
*08	34193	X	2339	-0-	-31854	-0-	1097	1	792	2	Y	409	411	1			164
							450	9									
*09	33090	X	3622	-0-	-29468	-0-	1227	1	1958	2	Y	397	222	1			339
							437	9									
*10	34193	X	2196	-0-	-31997	-0-	800	1	1014	2	Y	347	580	1			106
							382	9									
*11	33090	X	2186	-0-	-30904	-0-	1055	1	832	2	Y	272	299	1			79
							299	9									
*12	34193	X	2218	-0-	-31975	-0-	990	1	1023	2	Y	186	211	1			54
							205	9									
*01	34193	X	1566	-0-	-32627	-0-	836	1	537	2	Y	175	162	1			67
							193	9									
*02	30884	X	1652	-0-	-29232	-0-	1087	1	382	2	Y	166	120	1			113
							183	9									
*03	34193	X	1766	-0-	-32427	-0-	1165	1	380	2	Y	201	190	1			124
							221	9									
*04	33090	X	1727	-0-	-31363	-0-	1231	1	424	2	Y	65	111	1			78
							72	9									
05	34193	X	1369	-0-	-32824	-0-	972	1	346	2	Y	46	106	1			18
							51	9									

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

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

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 12750

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

12	6789	X	6269	-0-	-520	-0-	438	1	5790	2	N	37					281
							41	9									
01	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	420	1	5305	2	N	21					302
							23	9									
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	475	1	6447	2	N	26					328
							29	9									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	528	1	6204	2	N	158					486
							174	9									
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	497	1	5656	2	N	91	184	0			393
							100	9									
05	7688	X	6617	-0-	-1071	-0-	447	1	6090	2	N	73	356	0			110
							80	9									

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

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

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

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

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

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
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	54467	#	29331	-0-	-25136	-0-	28993	3	338	9	N	307	345	1			207

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

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

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

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

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

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

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

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
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
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	39 29	1 9	478	2	Y	26	2	1			111

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

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	1080	2	N	5					171
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	155 12	1 9	881	2	N	11					182
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	529	2	N	12					194
03	1302	N	857	-0-	-445	-0-	62 6	1 9	789	2	N	5					199
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80 37	1 9	1002	2	N	34	181	1			52
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	28	1	336	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

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

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

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

12	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
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37

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

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

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY	-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

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
05	713 N	218	-0-	-495	-0-	15 18	1 9	185	2	N	16	177	1			73

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 #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-		-0-	-0-	67	1 2 9	354	2	N	2	3	1			29
01	419	N	419	-0-		-0-	-0-	62	1 4 9	353	2	N	4	3	1			30
02	392	N	377	-0-		-15	-0-	55	1 2 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	1 3 9	346	2	N	3	4	1			29
05	403	N	384	-0-		-19	-0-	29	1 2 9	353	2	N	2	1	1			30

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	327	-0-		-138	-0-	52	1 2 9	273	2	N	2	2	1			28
01	527	N	309	-0-		-218	-0-	46	1 2 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	1 2 9	315	2	N	2	1	1			28
04	300	N	195	-0-		-105	-0-	14	1 3 9	178	2	N	3	3	1	1	8	27
*05	373	N	373	-0-		-0-	-0-	28	1 4 9	341	2	N	4	1	1			30

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-		-10	-0-	28	1 1 9	147	2	N	1	1	1			49
01	279	N	190	-0-		-89	-0-	28	1 1 9	161	2	N	1	1	1			49
02	196	N	167	-0-		-29	-0-	24	1 1 9	142	2	N	1	1	1			49
03	260	N	260	-0-		-0-	-0-	19	1 2 9	239	2	N	2	1	1			50
04	247	N	247	-0-		-0-	-0-	18	1 2 9	227	2	N	2	2	1	1	8	49
*05	306	N	306	-0-		-0-	-0-	23	1 2 9	281	2	N	2	1	1			50

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	90	1	1090	2	N	23	4	1			73
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	283	1	3437	2	N	31	12	1			76
							34	9									

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
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									
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	108	1	1310	2	N	10	5	1			106
							11	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	136	1	1650	2	N	37	6	1			77
							41	9									

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

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

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

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									
05	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	193	1	2351	2	N	66	9	1			220
							73	9									

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

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									
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	7	1	91	2	N	-0-					42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	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									
*05	3639	X	3144	-0-		-495	-0-	236	1	2869	2	N	35	10	1			84
								39	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5301	X	4628	-0-		-673	-0-	344	1	4183	2	N	92	194	1			115
								101	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1117	-0-		-30	-0-	84	1	1026	2	N	6	4	1			43
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1178	N	1081	-0-		-97	-0-	80	1	969	2	N	29	3	1			143
								32	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 #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	50	1	604	2	N	10	2	1			74
							11	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	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									
05	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	156	1	1893	2	N	23	7	1			138
							25	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	159	1	1937	2	N	32	7	1			88
							35	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	N	3	1	1			168
							3	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	434	N	362	-0-		-72	-0-		27	1	333	2	N	2	1	1			87
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	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									
05	1550	N	1507	-0-		-43	-0-		109	1	1320	2	N	71	188	1			30
									78	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2201	N	1594	-0-		-607	-0-		120	1	1460	2	N	13	5	1			56
									14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	992	N	941	-0-		-51	-0-		70	1	854	2	N	15	3	1			53
									17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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									
05	1271	N	1191	-0-		-80	-0-	88	1	1071	2	N	29	4	1			234
								32	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
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									
05	155	N	30	-0-		-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					233

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
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									
05	465	N	442	-0-		-23	-0-	30	1	369	2	N	39	177	1			33
								43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-		-0-	-0-	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									
05	341	N	280	-0-		-61	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			125
								1	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 #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	92	1	1119	2	N	20	4	1			73
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	121	1	1466	2	N	51	5	1			117
							56	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	162	1	1968	2	N	44	195	1			56
							48	9									

LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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									
05	1333	N	1210	-0-		-123	-0-		90	1	1100	2	N	18	4	1			117
									20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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									
05	1178	N	1067	-0-		-111	-0-		80	1	974	2	N	12	4	1			75
									13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4557	X	3547	-0-		-1010	-0-		268	1	3255	2	N	22	12	1			133
									24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	403	N	331	-0-		-72	-0-		25	1	305	2	N	1	1	1			129
									1	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 #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	2	N	8	5	1			47
							9	9									

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

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									
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					40

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

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									
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-					85

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

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									
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	2	N	1	1	1			98
							1	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 #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	28	1	342	2	N	8	1	1			103
							9	9									

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

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
05	14B DENY		-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

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									
05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	107	1	1306	2	N	13	5	1			125
							14	9									

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

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									
05	5797	X	4986	-0-	-811	-0-	369	1	4483	2	N	122	199	1			95
							134	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 #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	186	1	2263	2	N	17	8	1			166
							19	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

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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					150

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

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
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					121

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

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
*05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	744	1	2265	2	N	1	176	1			42
							1	9									

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

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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					124

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1018	-0-	-32	-0-	1004	2	14	9	N	13					149
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					149

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	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
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	2156	-0-	-64	-0-	2133	2	23	9	N	21					178
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					122
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					198
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					198

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2761	2	94	9	N	85					199

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

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
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					89

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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					55

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

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
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					124

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

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-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	2108	2	73	9	Y	66					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	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
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
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					11

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2146	2	22	9	Y	20					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11					31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	1835	2	69	9	N	63					165

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

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

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

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
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	N	25					155

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

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-
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

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

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
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2107	2	50	9	Y	45					109

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

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
05	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	1061	2	31	9	Y	28					185

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

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
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	13	1			18

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3313	2	25	9	N	23					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1814	2	51	9	Y	46					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2015 - P/A 06/14/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	Y	35					109

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5952	X	4230	-0-	-1722	-0-	4209	2	21	9	Y	19					36

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3013	2	59	9	Y	54	66	1			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	2972	2	55	9	Y	50	61	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3353	2	43	9	Y	39	46	1			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2427	2	56	9	N	51					240

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4593	2	59	9	Y	54					221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7006	X	5952	-0-	-1054	-0-	5828	2	124	9	Y	113	132	1			131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2558	2	89	9	Y	81	135	1			76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	Y	23					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1369	2	48	9	Y	44	75	1			42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	767	-0-	-380	-0-	750	2	17	9	Y	15					134

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
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
05	8122	X	6272	-0-	-1850	-0-	6149	2	123	9	Y	112					222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4371	X	3931	-0-	-440	-0-	3880	2	51	9	Y	46	76	1			43

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
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
*05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	2	7	9	N	6	7	1			7

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12					67

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2176	2	26	9	Y	24					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3317	2	45	9	Y	41	68	1			38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	1964	2	43	9	Y	39	48	1			73

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
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
05	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	2178	2	69	9	Y	63	48	1			73

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
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
05	23188	X	22882	-0-	-306	-0-	22742	2	140	9	Y	127	124	1			154

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05	1271	N	806	-0-	-465	-0-	759	3	47	9	Y	43	43	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
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-
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	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
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-
*05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-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
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
05	2697	X	1156	-0-	-1541	-0-	1127	3	29	9	Y	26	26	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
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
05	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3526	3	30	9	Y	27	27	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
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
05	93	X	49	-0-	-44	-0-	27	3	22	9	Y	20	20	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3142	3	20	9	Y	18	14	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3564	3	66	9	Y	60	60	1			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	N	423	-0-	-1065	-0-	380	3	43	9	Y	39	41	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1178	X	967	-0-	-211	-0-	961	3	6	9	Y	5	5	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
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-
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	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
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
*05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7497	3	26	9	Y	24	24	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
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
05	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	4734	3	21	9	Y	19	19	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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
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
05	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3460	3	12	9	Y	11	11	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3379	X	1883	-0-	-1496	-0-	1872	3	11	9	Y	10	11	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2588	3	66	9	Y	60	60	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
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
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3011	3	35	9	Y	32	32	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
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
05	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	5006	3	18	9	Y	16	16	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
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
*05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6012	3	30	9	Y	27	27	1			6

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
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
05	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	391	1	1591	2	N	-0-					37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	77	1	1528	2	Y	21	67	1			125
							23	9									

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

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			41

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

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
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			77

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

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									
*05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	27					187
							30	9									

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

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									
05	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	70	1	1394	2	Y	19	61	1			50
							21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2134	N	1584	-0-	-550	-0-	113	1	1471	2	N	-0-					10

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

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
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	80	1	1043	2	N	-0-					10

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

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									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	86	1	1118	2	N	2					135
							2	9									

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

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									
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	5	1	108	2	Y	1	5	1			14
							1	9									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1457	N	288	-0-	-1169	-0-	20	1	260	2	N	7					101
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	230	1	2980	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	64	1	1286	2	Y	18	56	1			93
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	73	1	1450	2	Y	20	64	1			78
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1333	N	953	-0-	-380	-0-	45	1	895	2	Y	12	39	1			99
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	3114	-0-	14	14	3101	3	13	9	Y	12					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	Y	12					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2697	N	2231	-0-	-466	-0-	2222	3	9	9	Y	8	105	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1540	3	6	9	Y	5	70	1			38

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
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
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2761	2	13	9	N	12					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13485	X	10999	-0-	-2486	-0-	10999	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
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-
05	3069	X	37	-0-	-3032	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*05	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	3			N	-0-					-0-

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

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-
05	14167	X	9969	-0-	-4198	-0-	9969	3			N	-0-					-0-

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

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-
05	40610	X	31366	-0-	-9244	-0-	31366	3			N	-0-					-0-

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

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-
05	15593	X	4555	-0-	-11038	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

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
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	3	4	9	N	4	1	8			97

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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									
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	778	1	2244	2	N	8	1	8			104
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	2050	-0-	-1050	2283	526	1	1518	2	Y	5	1	8			99
							6	9									

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

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-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2305	3	17	9	N	15	15	0			-0-

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

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-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	3	13	9	N	12	12	1			-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

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									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	472	1	1359	2	Y	1					55
							1	9									

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

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									
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	868	1	2505	2	N	15					132
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1007	1	2905	2	N	23					165
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	820	1	2365	2	N	25					177
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	504	1	1455	2	N	15					154
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	3	22	9	N	20	1	8			189

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1128	3	21	9	N	19					139

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

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
05	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

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									
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	972	1	2803	2	N	41	170	1	1	8	30
							45	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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									
05	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	2			N	-0-					50

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

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							
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	2	Y	23					83
							185	3	25	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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							
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	61	1	572	2	N	13					113
							264	3	14	9							

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

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									
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	129	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							243	3									

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

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									
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	930	N	751	-0-	-179	-0-	40	1	548	2	Y	80					146
							75	3	88	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
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							
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	2	Y	26					48
							176	3	29	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	144	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							274	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
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							
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	5					108
							243	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							144	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
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									
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	3					123
							448	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							169	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
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									
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	22	2	N	-0-					43
							6	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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							
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	113	2	N	-0-					35
							28	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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							
05	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	89	1	849	2	N	3					53
							186	3	3	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	47	2	N	-0-					97
							12	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 (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	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							
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	117	1	1113	2	N	5					102
							244	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	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							
05	2356	N	2266	-0-		-90	-0-	73	1	1743	2	N	12					127
								437	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	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							
05	2046	N	1868	-0-		-178	-0-	111	1	1535	2	N	11	176	1			20
								210	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	81	1	1612	2	N	2					92
								404	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	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									
05	713	N	438	-0-		-275	-0-	14	1	339	2	N	-0-					24
								85	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	2					25
							120	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	47	1	1121	2	N	7					80
							281	3	8	9							

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
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							
05	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	114	1	1085	2	N	5					128
							238	3	6	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
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									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	138	1	1921	2	N	21					123
							264	3	23	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
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							
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	198	1	2745	2	N	21					123
							376	3	23	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	192	1	2674	2	N	30					117
							367	3	33	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
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							
05	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	173	1	2398	2	N	22					120
							328	3	24	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2077	N	2024	-0-		-53	-0-	65	1	1558	2	N	9					117
								391	3	10	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1209	N	1181	-0-		-28	-0-	93	1	890	2	N	3					120
								195	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	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							
05	2108	N	1757	-0-		-351	-0-	104	1	1432	2	Y	23					42
								196	3	25	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1519	N	1234	-0-	-285	-0-		97	1	929	2	N	4					52
								204	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		82	1	1361	2	Y	-0-					-0-
								165	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		34	1	816	2	N	3					123
								205	3	3	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	93	N	57	-0-	-36	-0-		2	1	43	2	N	1					118
								11	3	1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2046	N	1843	-0-		-203	-0-	60	1	1417	2	N	10					125
								355	3	11	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	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							
*05	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	119	1	1135	2	N	7					115
								248	3	8	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	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
05	248	N	228	-0-		-20	-0-	228	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31806	X	28872	-0-		-2934	-0-	28798	3	74	9	N	67	175	1			131

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	150	-0-	-687	-0-	150	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2014 - P&A 10/13/14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

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

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-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	29	1	260	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

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

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											
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-	32	1					22

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	30	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1500	2	Y	19					19
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	653	2	Y	34	27	1	1	8	52
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	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
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
05	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	2985	2	19	9	Y	17	11	1	2	8	34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	57	1	500	2	Y	20	9	1			26
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	2970	2	182	9	Y	165	146	1	20	8	375

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	254	1	2237	2	Y	15	32	1			37
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	X	1116	-0-	-93	-0-	109	1	964	2	Y	39	9	1	1	8	45
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	123	1	1083	2	Y	-0-	41	1			29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	56	1	498	2	Y	13	11	1			20
							14	9									

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	X	1044	-0-	-506	-0-	106	1	936	2	N	2	2	8			235
							2	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
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
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	207	2	30	9	Y	27	19	1	3	8	53

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
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
*05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5056	2	10	9	Y	9	13	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3352	2	39	9	Y	35	9	1			36

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
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-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	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
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
05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2883	2	39	9	N	35					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1624	2	32	9	Y	29	38	1			31

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3663	2	19	9	Y	17	28	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5394	X	4551	-0-	-843	-0-	4511	2	40	9	Y	36	102	1			42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2126	2	47	9	Y	43					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2430	2	36	9	N	33					120

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
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	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
*05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5392	2	127	9	N	115					197

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	7	1	3276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	6	1	3247	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	6	1	2972	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	7	1	3425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	7	1	3276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	6	1	3171	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
12	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	5	1	2665	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	7	1	3459	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	7	1	3441	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	8	1	3827	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	8	1	3808	2	N	185	176	1	9	8	-0-
							204	9									
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	8	1	3913	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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

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
05	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

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
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					34
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	2	1	70	2	N	-0-					34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

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

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1555	-0-	-65	-0-	53	1	1491	2	N	10					110
							11	9									
05	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	50	1	1485	2	N	20					130
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	N	15					130
							17	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	5					135
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	1897	-0-	-233	-0-	65	1	1826	2	N	5			90
							6	9							
05	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	63	1	1871	2	N	8			98
							9	9							

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

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	3228	-0-	-12	-0-	110	1	3118	2	N	-0-			125
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	106	1	3112	2	N	-0-			125

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

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	3055	-0-	-65	-0-	105	1	2950	2	N	-0-			160
05	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	103	1	3030	2	N	15			175
							17	9							

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-			137
05	899	N	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	N	-0-			137

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-

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

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	1846	-0-	-164	-0-	63	1	1783	2	N	-0-					58
05	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	62	1	1836	2	N	10					68
							11	9									

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

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	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	2	N	-0-					103
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	2	N	-0-					103

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

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	N	-0-					162
05	2046	N	1029	-0-	-1017	-0-	34	1	995	2	N	-0-					162

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

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	1266	-0-	-24	-0-	43	1	1223	2	N	-0-					47
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	2	N	-0-					47

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

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
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	1334	-0-	-256	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					48
05	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	46	1	1353	2	N	10					58
							11	9									

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

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	580	-0-	-50	-0-	20	1	560	2	N	-0-					73
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	16	1	484	2	N	-0-					73

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

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	2191	-0-	-209	-0-	75	1	2116	2	N	-0-					110
05	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	68	1	2011	2	N	-0-					110

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	5					125
							6	9									
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	22	1	645	2	N	-0-					125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2402	-0-	-88	-0-	82	1	2309	2	N	10					190
							11	9									
05	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	77	1	2280	2	N	5					195
							6	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					27
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	13	1	370	2	N	-0-					27

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1996	-0-	-14	-0-	68	1	1920	2	N	7					87
							8	9									
05	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	60	1	1761	2	N	3					90
							3	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1842	-0-	-378	-0-	62	1	1757	2	N	21					47
							23	9									
05	2201	X	1884	-0-	-317	-0-	61	1	1789	2	N	31					78
							34	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2338	-0-	-782	-0-	80	1	2258	2	N	-0-					160
05	3224	X	2448	-0-	-776	-0-	80	1	2368	2	N	-0-					160

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2272	-0-	-188	-0-	77	1	2186	2	N	8					75
							9	9									
05	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	73	1	2157	2	N	25					100
							28	9									

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1502	-0-	-118	-0-	51	1	1451	2	N	-0-					97
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	51	1	1490	2	N	6					103
							7	9									

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2506	-0-	-104	-0-	86	1	2420	2	N	-0-					42
05	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	80	1	2371	2	N	-0-					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
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	2192	-0-	-88	-0-	74	1	2101	2	N	15					75
							17	9									
05	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	65	1	1918	2	N	5					80
							6	9									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1418	-0-	-142	-0-	49	1	1369	2	N	-0-					162
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1416	2	N	8					170
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

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	1481	-0-	-49	-0-	50	1	1411	2	N	18					60
							20	9									
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	41	1	1205	2	N	17					77
							19	9									

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

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	1720	-0-	-20	-0-	59	1	1661	2	N	-0-					152
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					152

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

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	955	-0-	-35	-0-	33	1	922	2	N	-0-					108
05	1023	N	891	-0-	-132	-0-	29	1	862	2	N	-0-					108

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

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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1603	2	N	10					140
							11	9									
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	2	N	10					150
							11	9									

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
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	2021	-0-	-379	-0-	69	1	1952	2	N	-0-					60
05	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	71	1	2091	2	N	-0-					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
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	2272	-0-	-8	-0-	78	1	2194	2	N	-0-					72
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2438	2	N	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	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
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
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					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
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
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5631	3	64	9	N	58					235

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1294	3	63	9	N	57	187	1			53

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
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
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					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
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-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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
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
05	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	1335	2	54	9	N	49					219

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

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
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
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	Y	16					103

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

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
05	4123	X	3516	-0-	-607	-0-	346	1	3170	2	Y	-0-					12

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6

MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	471	1	817	2	N	-0-					6

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

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-
*05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

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
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	116	1	1600	2	N	-0-					60

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

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-
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	320	1	2488	2	Y	-0-					-0-

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

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									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	139	1	1924	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1201	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
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
05	1178	N	763	-0-	-415	-0-	75	1	688	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
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-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
*05	2046	N	108	-0-	-1938	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1568	2	Y	-0-					5

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	2054	-0-	-1046	2333	138	1	1916	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1026	2	Y	54	61	1			23
							59	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
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
05	372	N	78	-0-	-294	-0-	9	1	69	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
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-
*05	375	X	24	-0-	-351	-0-	24	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
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
05	1767	N	1190	-0-	-577	-0-	180	1	1010	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
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
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	246	1	1034	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
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
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	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
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-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	46	1	641	2	Y	123					123
							135	9									

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

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
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	530	2	N	-0-					13

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

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

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

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									
*05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					10

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

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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
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									
*05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	161	1	2233	2	Y	2	3	1			1
							2	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
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
05	1240	N	930	-0-	-310	-0-	121	1	809	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
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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-
*05	682	N	382	-0-	-300	-0-	26	1	356	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
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-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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
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									
*05	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	170	1	2350	2	Y	8	7	1			3
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	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
05	1116	N	781	-0-	-335	-0-	118	1	663	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	992	N	934	-0-	-58	-0-	63	1	871	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	128	1	1775	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	558	1	7727	2	Y	3	4	1			1
							3	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
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									
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	158	1	2195	2	Y	3	3	1			1
							3	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
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									
*05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	Y	66	76	1			28
							73	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
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-
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	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
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-
*05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					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
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
05	434	X	80	-0-	-354	-0-	80	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
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-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	828	1	3735	2	Y	2	3	1			1
							2	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
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									
*05	434	N	397	-0-	-37	-0-	26	1	359	2	Y	11	8	1			5
							12	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
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
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	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
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									
*05	3100	N	2589	-0-	-511	1940	173	1	2402	2	Y	13	15	1			6
							14	9									

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

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
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					24

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

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-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

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									
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	290	1	4010	2	Y	54	61	1			23
							59	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

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									
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	-0-					29

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
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
05	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	158	1	1161	2	Y	-0-					17

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

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									
*05	2387	X	2185	-0-	-202	-0-	147	1	2035	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

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
05	837	X	13	-0-	-824	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					25

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

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
05	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	403	1	2688	2	Y	-0-					45

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

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									
*05	2154	N	2144	-0-	-10	-0-	144	1	1993	2	Y	6					10
							7	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
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									
*05	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	141	2	Y	12	12	1			5
							13	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
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
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	435	1	3384	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
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-
*05	2363	N	2266	-0-	-97	-0-	153	1	2113	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
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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	124	1	624	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
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									
*05	806	N	520	-0-	-286	-0-	35	1	481	2	Y	4	5	1			2
							4	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
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									
*05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	196	1	2720	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

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
05	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	266	1	2617	2	Y	-0-					49

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

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
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	413	1	614	2	N	-0-					5

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

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-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

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									
05	1333	N	960	-0-	-373	-0-	63	1	876	2	Y	19					23
							21	9									

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

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-
05	992	N	30	-0-	-962	-0-	5	1	25	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
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
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	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
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									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	Y	2	3	1			1
							2	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
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
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	99	1	417	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	218	1	917	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
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
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
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
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	137	1	767	2	Y	-0-					23

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5549	X	4156	-0-	-1393	-0-	277	1	3831	2	Y	44	50	1			19
							48	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	37	1	55	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	513	1	1644	2	N	3					178
							3	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
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-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

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
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	Y	-0-					5

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

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									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
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
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	108	1	161	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
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
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	120	1	1181	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
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									
05	2232	N	1179	-0-	-1053	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					3

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	360	1	2258	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
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-
*05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	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

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
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	440	1	4332	2	N	-0-					7

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

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									
*05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	177	1	1114	2	Y	-0-					1

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

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									
05	3441	X	798	-0-	-2643	-0-	74	1	724	2	Y	-0-					141

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	395	1	3566	2	Y	-0-					15

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	292	1	3621	2	Y	77	92	1			56
							85	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	2715	-0-	-385	420	183	1	2532	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	196	1	2719	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

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
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	212	1	1558	2	N	-0-					40

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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-
*05	341	N	198	-0-	-143	-0-	13	1	185	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

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									
*05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	300	1	4151	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	606	2	Y	-0-					10

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	398	1	2502	2	Y	-0-					39

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	589	N	499	-0-	-90	-0-	33	1	460	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	165	1	2285	2	Y	30	37	1			22
							33	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	129	1	1782	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1592	1	3623	2	Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	465	1	165	2	N	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	336	1	3311	2	N	2					72
							2	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
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-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2418	N	1625	-0-	-793	-0-	109	1	1516	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
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
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	812	1	2335	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
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									
05	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	197	1	3486	2	Y	-0-					3

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
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-
*05	2635	N	1966	-0-	-669	-0-	132	1	1834	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
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-
*05	620	N	414	-0-	-206	-0-	28	1	386	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
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-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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-
*05	992	X	745	-0-	-247	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

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
*05	3100	N	2493	-0-	-607	575	230	1	2263	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

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									
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	256	1	3552	2	Y	7	9	1			3
							8	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

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
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	274	1	1386	2	Y	-0-					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	528	1	1542	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	517	1	5094	2	Y	-0-					1

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1247	1	3641	2	Y	-0-					17

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	2318	-0-	-782	606	231	1	2087	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	181	1	1134	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 #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6386	X	4723	-0-	-1663	-0-	699	1	3897	2	Y	115					176
							127	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

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
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	317	1	3126	2	Y	-0-					8

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

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									
*05	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	99	1	1366	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

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
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	667	1	3770	2	Y	-0-					88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	47	1	644	2	Y	63	52	1			27
							69	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-					3

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	177	1	3136	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	625	1	1422	2	Y	-0-					7

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	199	1	3523	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3170	-0-	70	416	414	1	2756	2	Y	-0-					15

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	486	1	3765	2	N	-0-					45

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	357	1	4999	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	464	1	4256	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
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									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	573	1	2892	2	Y	-0-					48

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3999	X	2528	-0-	-1471	-0-	288	1	2240	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
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-
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	206	1	2852	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	474	1	2678	2	Y	-0-					68

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5146	X	3461	-0-	-1685	-0-	319	1	3142	2	Y	-0-					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

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									
05	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	417	1	2326	2	N	16					42
							18	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

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									
*05	18817	X	18518	-0-	-299	-0-	1239	1	17162	2	Y	106	122	1			45
							117	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

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									
*05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	1009	1	13974	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	13113	X	10277	-0-	-2836	-0-	692	1	9577	2	Y	7	9	1			3
							8	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

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
*05	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	22481	2	204	9	N	185	213	1			79

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

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
05	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	240	1	1009	2	Y	-0-					101

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

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									
*05	10199	X	10145	-0-	-54	-0-	679	1	9408	2	Y	53	60	1			23
							58	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					91
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1328	2	35	9	N	32					123
*05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1316	2	13	9	N	12					135

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

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	1437	-0-	-123	-0-	1422	2	15	9	Y	14	22	1			3
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	2	31	9	Y	28					31

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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	885	-0-	-135	-0-	853	2	32	9	Y	29	27	1			7
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1134	2	15	9	Y	14					21

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

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	3000	N	1661	-0-	-1339	933	1629	2	32	9	Y	29	33	1			7
*05	2639	N	1706	-0-	-933	-0-	1674	2	32	9	Y	29					36

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

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	3000	N	2058	-0-	-942	3107	2043	2	15	9	Y	14	16	1			4
*05	3100	N	1959	-0-	-1141	1966	1944	2	15	9	Y	14					18

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

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	3000	N	1685	-0-	-1315	5600	1629	2	56	9	Y	51	50	1			12
*05	3100	N	2489	-0-	-611	4989	2457	2	32	9	Y	29					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2960	N	310	-0-	-2650	-0-	301	2	9	9	Y	8					12
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	841	2	58	9	Y	53	10	1			55
*02	560	N	39	-0-	-521	-0-	4	2	35	9	Y	32	78	1			9
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			11
*04	2941	N	1747	-0-	-1194	-0-	1732	2	15	9	Y	14	22	1			3
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1890	2	31	9	Y	28					31

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			N	-0-					39
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4549	-0-	-1151	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2574	-0-	-516	-0-	2574	2			Y	-0-					24
05	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	2401	2	272	9	Y	247	149	1			122

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2380	-0-	-590	-0-	2380	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	2204	2	32	9	Y	29	10	1			19

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3000	N	2324	-0-	-676	3437	2324	2			N	-0-					72
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	1949					N	NO RPT					72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4549	-0-	-611	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
05	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3836	-0-	-664	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
05	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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			11
*04	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	3447	2	11	9	Y	10	18	1			3
*05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3548	2	30	9	Y	27	12	1			18

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	298	-0-	-2102	-0-	298	2			Y	-0-					24
05	2480	X	143	-0-	-2337	-0-	143	2			Y	-0-	24	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	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	2059	-0-	-791	-0-	2059	2			N	-0-					65
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	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

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									
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	56	1	2518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1482	2	20	9	Y	18	18	1			8

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3968	X	2845	-0-	-1123	-0-	2805	2	40	9	N	36	176	1			29

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5921	X	3989	-0-	-1932	-0-	3950	2	39	9	N	35	182	1			36

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 10711 - 14880

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
05	57164	X	43028	-0-	-14136	-0-	42705	2	323	9	N	294	157	1	16	8	195

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

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									
05	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	112	1	2440	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

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									
05	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	119	1	2592	2	Y	22	22	1			12
							24	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

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-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	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									
*05	6583	X	6583	-0-		-0-	-0-	289	1	6287	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	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									
05	2728	X	2179	-0-		-549	-0-	95	1	2066	2	Y	16	16	1			9
								18	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	1172	-0-		-1649	-0-	65	1	1105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	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-
*05	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	57	1	1241	2	Y	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	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									
05	3348	X	2426	-0-		-922	-0-	133	1	2259	2	Y	31	2	8			73
								34	9									

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
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									
05	2604	N	2282	-0-		-322	-0-	126	1	2137	2	Y	17	4	8			32
								19	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
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									
05	1736	X	1673	-0-		-63	-0-	73	1	1585	2	Y	14	14	1			7
								15	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
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									
*05	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	130	1	2832	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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									
05	3999	X	606	-0-	-3393	-0-	33	1	554	2	Y	17	1	8			41
							19	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

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-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

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									
05	2046	X	1756	-0-	-290	-0-	75	1	1623	2	Y	53	53	1			29
							58	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

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									
05	3689	X	2990	-0-	-699	-0-	164	1	2780	2	Y	42	5	8			94
							46	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

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-
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

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									
05	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	68	1	1486	2	Y	26	25	1			14
							29	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

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-
*05	3100	N	3324	-0-	224	224	146	1	3178	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

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-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	55	1	1205	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	X	1718	-0-	-80	-0-	75	1	1628	2	Y	14	14	1			7
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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-
*05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

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									
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	123	1	2079	2	Y	11	3	8			21
							12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

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									
05	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	71	1	1207	2	Y	11	3	8			21
							12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

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-
05	3317	X	1919	-0-	-1398	-0-	84	1	1835	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	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									
05	2604	N	1944	-0-		-660	-0-	85	1	1851	2	Y	7	10	1	2	8	3
								8	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	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									
*05	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	119	1	2587	2	Y	29	23	1			12
								32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	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									
05	3286	X	2123	-0-		-1163	-0-	93	1	2020	2	Y	9					18
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	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									
05	3999	X	3394	-0-		-605	-0-	148	1	3222	2	Y	22					40
								24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	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
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-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

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
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									
05	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	73	1	1587	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	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
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									
05	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	107	1	2317	2	Y	32	3	8			53
							35	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
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									
05	4557	X	3071	-0-	-1486	-0-	135	1	2935	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3224	X	2064	-0-		-1160	-0-		90	1	1961	2	Y	12	25	1			6
									13	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-		100	1	3218	2	Y	1	1	8			158
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3937	X	2381	-0-		-1556	-0-		104	1	2270	2	Y	6	10	1	1	8	3
									7	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5781	X	5781	-0-		-0-	-0-		251	1	5463	2	Y	61	122	1			30
									67	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	206	1	4488	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3224	X	1601	-0-	-1623	-0-	70	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
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									
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1719	2	Y	5	10	1			2
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	256	1	5559	2	Y	39	10	8			53
							43	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

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-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

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	#	1953	-0-	-357	-0-	1927	2	26	9	N	24					104
05	2387	#	1902	-0-	-485	-0-	1868	2	34	9	N	31					135

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

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	#	2012	-0-	-58	-0-	1993	2	19	9	N	17					31
05	2139	#	909	-0-	-1230	-0-	900	2	9	9	N	8					39

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					101
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

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
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	28	1	154	2	N	-0-					43

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

12	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
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					55

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

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
*05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					130

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

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
*05	3100	N	3147	-0-	47	47	3126	2	21	9	N	19					174

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

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
05	1116	X	436	-0-	-680	-0-	436	2			N	-0-					165

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	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
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
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
05	SWR 10		1250	-0-	1250	82544	1177	2	73	9	Y	66	60	1			148

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
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-
*05	1750	X	598	-0-	-1152	-0-	598	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	453	1	4427	2	Y	23	26	1			10
							25	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	168	1	849	2	Y	-0-					10

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

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-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10026 - 10080

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

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

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							
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	N	38					185
							187	3	42	9							

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	222	1	3377	3	N	29					154
							32	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

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-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

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-
05	2914	X	2318	-0-	-596	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

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									
05	5921	X	5491	-0-	-430	-0-	118	1	5262	2	Y	101	107	1			7
							111	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

12	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									
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	45	1	1999	2	Y	39	42	1			5
							43	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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									
05	1519	N	715	-0-	-804	-0-	15	1	687	2	Y	12	13	1			10
							13	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

12	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									
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	2	Y	52	55	1			4
							57	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

12	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
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	3	22	9	N	20					56

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	546	1	780	2	N	-0-					214

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

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
05	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2144	3	12	9	N	11					66

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

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
05	7347	X	6576	-0-	-771	-0-	6552	3	24	9	Y	22	22	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					1

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	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
05	1178	N	610	-0-	-568	-0-	610	2			N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-					5

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-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
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
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	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
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-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	136	1	428	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
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-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	172	1	540	2	N	-0-					2

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					563

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
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-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
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
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	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
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
05	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3087	3	9	9	N	8	185	1			38

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	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
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	200	1	765	2	N	5					185
							6	9									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

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
05	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	550	1	2100	2	N	-0-					49

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

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									
05	589	N	206	-0-	-383	-0-	50	1	150	2	N	5					145
							6	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

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
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

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
05	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	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

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

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
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-
*05	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2988	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
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-
05	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
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1785	2	1	9	N	1					39

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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-
*05	734	S	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					45

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			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
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
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1422	3	26	9	N	24					184

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
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-
05	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
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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	329	-0-	-2709	-0-	329	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

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
05	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			Y	-0-					77

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

*08	837	N	44	-0-	-793	-0-	21	1	23	2	Y	-0-	41	1			-0-
*09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3	3	8			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	158	1	1021	2	N	10					67
							11	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1481	2	Y	14	9	8			38
							15	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	152	1	1354	2	Y	59	84	1	4	8	9
							65	9									
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	Y	10	6	8			13
							11	9									
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	157	1	1358	2	Y	21	8	8			26
							23	9									
04	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	124	1	971	2	Y	12	5	8			33
							13	9									
05	1612	N	979	-0-	-633	-0-	131	1	844	2	Y	4	4	8			33
							4	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	128	1	1056	2	Y	19	9	8			70
							21	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	187	1	1668	2	Y	76	129	1	5	8	12
							84	9									
02	3612	X	1424	-0-	-2188	-0-	141	1	1272	2	Y	10	7	8			15
							11	9									
03	3999	X	1590	-0-	-2409	-0-	161	1	1394	2	Y	32	20	8			27
							35	9									
04	1890	X	1017	-0-	-873	-0-	113	1	887	2	Y	15	8	8			34
							17	9									
05	1953	X	1293	-0-	-660	-0-	173	1	1113	2	Y	6	6	8			34
							7	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

12	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
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			Y	-0-					35

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	160	1	1029	2	Y	3	3	8			39
							3	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

12	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									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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									
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-					16

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	708	-0-	-222	-0-	75	1	622	2	Y	10	1	8			38
							11	9									
01	837	N	630	-0-	-207	-0-	63	1	564	2	Y	3	2	8			39
							3	9									
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	63	1	570	2	Y	2					41
							2	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	68	1	593	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	571	2	Y	-0-					43
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	84	1	542	2	Y	-0-					43

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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	43	2	Y	1					5
							1	9									
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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	Y	-0-					5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

12	775	N	154	-0-	-621	-0-	17	1	136	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
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
05	372	N	69	-0-	-303	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
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									
*05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	95	1	614	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			Y	-0-					32

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	87	1	559	2	Y	5	5	8			17
							6	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	856	2	3	9	N	3	3	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					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
05	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
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
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	140	1	902	2	N	4	4	8			32
							4	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	213	1	2015	2	Y	6	6	8			7
							7	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
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
05	1519	N	907	-0-	-612	-0-	895	2	12	9	N	11	4	8			114

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
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									
05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	216	1	2044	2	Y	5	5	8			11
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	3999	X	2630	-0-	-1369	-0-	2620	2	10	9	N	9	8	8			100

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
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-
05	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
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
05	2294	N	1314	-0-	-980	-0-	1283	2	31	9	N	28	8	8			150

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
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									
05	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	224	1	2114	2	N	5	5	8			102
							6	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	234	1	2211	2	Y	13	4	8			44
							14	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	N	14	9	8			154

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	985	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
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
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4898	X	2952	-0-	-1946	-0-	2933	2	19	9	N	17	14	8			87

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	435	1	4111	2	Y	11	5	8			28
							12	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1017	2	11	9	N	10	10	8			144

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					37

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1932	-0-	1932	4755	190	1	1742	3	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4755					Y	NO RPT					7

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9215	X	2496	-0-	-6719	-0-	247	1	2249	3	Y	-0-					9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
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		2783	-0-	2783	7622	274	1	2509	3	Y	-0-					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7622					Y	NO RPT					8

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

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		2277	-0-	2277	5568	224	1	2053	3	Y	-0-					7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5568					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

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-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

12	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-
*05	3100	N	5107	-0-	2007	8048	243	1	4864	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	X	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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-
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	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-
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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-
05	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	94	1	1892	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

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-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

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-
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	208	1	4177	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	202	1	4045	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	146	1	2936	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	213	1	4275	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	15	1	295	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
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-
05	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	90	1	1808	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3920	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	155	1	3113	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
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-
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	165	1	3310	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	176	1	3521	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 #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	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
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									
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175	1	3512	2	N	45	2	8			269
							50	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	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-
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	171	1	3426	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
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-
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	115	1	2311	2	N	-0-					-0-

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
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-
*05	3100	N	4310	-0-	1210	3404	205	1	4105	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	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
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-
05	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	91	1	1822	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	73	1	1463	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	57	1	1141	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	2962	-0-	-138	9520	141	1	2821	2	N	-0-					107

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4464	X	3419	-0-	-1045	-0-	162	1	3257	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	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
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-
*05	3100	N	3739	-0-	639	639	178	1	3561	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	68	1	1365	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
*05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	1649	-0-	-1451	48544	78	1	1571	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	218	1	4368	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					20
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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

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-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

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
05	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1538	2	3	9	N	3					92

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

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

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
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-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

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

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									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	981	2	62	9	N	56					166

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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
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
05	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	15	1	3318	2	N	2					45
							2	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

12	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									
05	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	309	1	2416	3	N	15					90
							17	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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
05	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

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

BETHANY (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
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
*05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	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

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

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

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
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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

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
05	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	15	1	1468	2	N	-0-					185

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

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									
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	140	1	2720	2	N	55	99	1			93
							61	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
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-
05	1209	X	626	-0-	-583	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	25	1	499	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-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
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
05	217	X	213	-0-	-4	-0-	16 139	1 9	58	2	N	126	148	1			95

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
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
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

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	521	-0-	-1639	-0-	521	2			N	-0-					100
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

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	4393	-0-	-1907	-0-	138	1	4255	2	N	-0-					60
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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

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

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

12	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-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

12	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
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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

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									
05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	160	1	1275	2	N	36					95
							40	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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									
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

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-
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	93	1	1101	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

12	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-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
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
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					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

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									
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	314	1	4635	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

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									
05	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					80

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	209	3	N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	109	1	931	3	N	247	185	1			247
							272	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
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									
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	208	1	1681	3	N	-0-	77	1			15

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
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									
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	150	1	1300	3	N	38					71
							42	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
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									
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	20					258
							22	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
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									
05	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	221	1	1730	3	N	-0-					136

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
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
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	762	2	23	9	N	21					190

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	200	1	1357	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	255	1	1739	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12					52

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
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-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	148	1	827	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	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-
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	345	1	2344	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	139	1	782	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	178	1	994	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	186 6	1 9	1558	2	N	5					174
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186 9	1 9	1622	2	N	8					182
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	1455	2	N	5	170	1			17
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
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	186 12	1 9	1622	2	N	11					28

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	6 46	1 9	1982	3	N	42					123
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	6 47	1 9	2135	3	N	43					166
02	2100	N	1721	-0-	-379	-0-	5 36	1 9	1680	3	N	33					199
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	7 39	1 9	2187	3	N	35	162	1			72
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	7 36	1 9	2099	3	N	33					105
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	2007	3	N	24					129

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

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-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

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
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	372	1	258	2	N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

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									
05	1798	N	54	-0-	-1744	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					14

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

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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

12	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
05	3627 X	3611	-0-	-16	-0-	3582	2	29	9	Y	26					102

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

12	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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2422	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
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2	2	8			10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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-
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	2410	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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

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	6085	-0-	-875	-0-	300	1	5221	2	N	512	512	0				-0-
						1	3	563	9								
05	7192	NO RPT	-0-	-7192	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4830	3	88	9	N	80					106

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	137	1	4115	2	N	30					167
							33	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					167

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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									
05	1922	N	720	-0-	-1202	-0-	6	1	695	2	N	17					107
							19	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
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									
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	15	1	3402	2	N	150	178	1			147
							165	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	N	598	-0-	-642	-0-	82	1	516	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

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
*10	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	402	1	28	2	N	-0-					77
							3050	3									
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	48	1			55
							4	9									
*01	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	263	1	2251	3	N	-0-					55
*02	2044	X	1303	-0-	-741	-0-	149	1	1154	3	N	-0-					55
*03	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	257	1	2222	3	N	-0-					55
*04	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	318	1	2187	3	N	-0-					55
05	3162	X	1948	-0-	-1214	-0-	252	1	1696	3	N	-0-					55

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

*10	17050	X	10776	-0-	-6274	-0-	835	1	88	2	Y	9	84	1			26
							9843	3	10	9							
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	17	1			20
							8414	3	4	9							
*01	13392	X	9140	-0-	-4252	-0-	636	1	8495	3	Y	8	20	1			8
							9	9									
*02	10360	X	4996	-0-	-5364	-0-	446	1	4532	3	Y	16					24
							18	9									
*03	10788	X	432	-0-	-10356	-0-	83	1	349	3	Y	-0-					24
*04	10020	X	2486	-0-	-7534	-0-	438	1	2037	3	Y	10	23	1			10
							11	9									
05	9300	X	1502	-0-	-7798	-0-	49	1	1425	3	Y	25					35
							28	9									

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (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
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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	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

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37379 X	7526	-0-	-29853	-0-	7525	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7651	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7354	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6554	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-	30	1			7
01	3038 X	2082	-0-	-956	-0-	2082	3			Y	-0-					7
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					7
03	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	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 #: 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
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-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

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-
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	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

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
05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	15 58	1 9	2341	2	N	53					65

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

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
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	205 118	1 9	3023	2	Y	107	123	1			36

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5952	X	2909	-0-	-3043	-0-	338	1	2550	2	Y	19					75
							21	9									
01	5146	X	3236	-0-	-1910	-0-	382	1	2769	2	Y	77					152
							85	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	377	1	2817	2	Y	77	182	1			47
							85	9									
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	413	1	2997	2	Y	220	177	1			90
							242	9									
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	581	1	4405	2	Y	106	171	1			25
							117	9									
*05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	786	1	6215	2	Y	100					125
							110	9									

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	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

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
05	4805	X	608	-0-	-4197	-0-	421	2	187	9	Y	170	170	1			95

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	656	1	5184	2	Y	6	4	1			8
							7	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	342	1	2699	2	Y	30	27	1			10
							33	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
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									
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	315	1	4642	2	Y	9	10	1			3
							10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WERNER, 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	651	-0-	-248	-0-	39	1	577	2	Y	32	23	1			16
							35	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	1320	1	10423	2	Y	6	5	1			2
						7	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

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
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
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1018	2	12	9	N	11					99

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2759	X	396	-0-	-2363	-0-	376	2	20	9	N	18					85

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
12	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	311 25	1 9	1044	2	N	23					232
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
05	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1109	2	6	9	N	5					140

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	490 26	1 9	1643	2	N	24					145
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
05	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	2022	2	11	9	N	10					139

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	300 5	1 4	1041 42	2 9	N	38					183
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	300 5	1 4	1018 30	2 9	N	27	183	1			27
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	300 5	1 4	980 20	2 9	N	18					45
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	300 5	1 4	618 8	2 9	N	7					52
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300 5	1 4	592 67	2 9	N	61					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2210	-0-	-760	-0-	2197	2	13	9	N	12					22
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					22

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

12	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
05	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	398	1	3574	3	N	4					13
							4	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	790	-0-	-419	-0-	166 4	1 9	620	2	N	4	1	8			50
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 9	1 9	1095	2	N	8					58
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	622	2	N	4					62
05	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					62

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

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-
05	2170	X	759	-0-	-1411	-0-	36	1	723	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

12	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-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

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

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

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
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	8			20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	45	1	5003	3	Y	41	24	1			34
							45	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	47	1	4881	3	Y	52	48	1			38
							57	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	38	1	4437	3	Y	41	53	1			26
							45	9									
03	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	37	1	5114	3	Y	31	42	1			15
							34	9									
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	37	1	4857	3	Y	-0-					15
05	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	39	1	4687	3	Y	1	12	1			4
							1	9									

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
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									
*05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	62	1	7354	3	Y	3	7	1			6
							3	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3138	3	26	9	Y	24					48

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
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-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	17	1	2014	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	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									
05	8804	X	8633	-0-	-171	-0-	72	1	8529	3	Y	29	37	1			39
							32	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		3185	3	Y	1	10	1			1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

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-
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

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-
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	28	1	3284	3	N	74	148	1			82
							81	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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-
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2189	3	10	9	Y	9					9

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

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-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

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	486	X	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	12	1			4
*05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	Y	23					27

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

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									
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	N	16					163
							18	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
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									
05	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	16	1	1541	2	N	21	69	1			22
							23	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	2	N	-0-					57

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	140	1	2461	2	N	-0-					25

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	1015	2	N	7					140
							8	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

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
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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
05	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	60	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

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-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					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
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									
*05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2132	2	N	13	13	1			6
							14	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	25	1	201	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

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

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

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-
05	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	526	1	4154	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

12	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
05	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3333	2	81	9	Y	74	73	1			92

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

12	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-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

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									
05	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	458	1	2921	2	Y	-0-	74	1			19

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

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-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	415	-0-	-174	-0-	26 1 2 9		389	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	246	-0-	-436	-0-	15 1 75 9		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
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27 1 70 9		391	2	Y	64	48	1			32

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	17 1		138	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

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
05	4929	X	3651	-0-	-1278	-0-	3641	2	10	9	Y	9	9	1			11

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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									
05	155	X	104	-0-	-51	-0-	12	1	90	2	Y	2					2
							2	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
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-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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									
05	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	259	1	3822	2	N	6	5	1			3
							7	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

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
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									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16					90

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	27	1	251	3	N	93	184	1			34
							102	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	397	1	3382	3	N	114	171	1			121
							125	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	169	1	1373	3	N	49					235
							54	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

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									
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	275	1	1987	3	N	15	90	1			135
							17	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

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
05	11284	X	9349	-0-	-1935	-0-	1056	1	8243	3	N	45					150
							50	9									

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

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

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
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	1567	-0-	-473	-0-	300	1	1160	2	N	96	96	0			-0-
							1	3	106	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
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	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	300	1	1175	2	N	105	105	0			-0-
							1	3	116	9							
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
05	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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
05	2232	N	1457	-0-	-775	-0-	1437	2	20	9	N	18					53

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
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
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2604	X	1487	-0-	-1117	-0-	1487	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	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-
05	5518	X	4510	-0-	-1008	-0-	171	1	4339	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1144	3	59	9	N	54					312

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	255	1	23	2	Y	69	69	1			17
							1576	3	76	9							
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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	262	1	1466	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	1393	-0-	-436	-0-	210	1	1166	3	Y	15	20	1			6
							17	9									
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1225	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	264	1	1481	3	Y	12	17	1			2
							13	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	5	2	Y	11					65
							549	3	12	9							
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	166	1	664	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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	178	1	716	3	Y	38	45	1			44
							42	9									
*04	810	N	721	-0-	-89	-0-	148	1	550	3	Y	21					65
							23	9									
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	136	1	639	3	Y	18	44	1			39
							20	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 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
*10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
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	338	-0-	-34	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					2
*02	336	X	256	-0-	-80	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					2
*03	403	X	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					2
*04	570	X	470	-0-	-100	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					2
*05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	Y	-0-					2

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
*10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	54	1	8	2	Y	9					81
							409	3	10	9							
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					36
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678

BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

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
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					145

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

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
*05	3100	N	4132	-0-	1032	1808	4110	2	22	9	N	20					208

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

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
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					61

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

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
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					161

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

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
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3					203

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

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
*05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3958	2	24	9	N	22					149

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	428	-0-	-719	-0-	400	2	28	9	N	25					240

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3030	2	11	9	N	10					71
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2					73
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	N	3					76

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

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	375	3	10161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2325	X	875	-0-	-1450	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	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-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 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
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
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					80

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

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-
05	4154	X	1821	-0-	-2333	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

12	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-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	12741	X	10429	-0-	-2312	-0-	10406	2	23	9	Y	21					63

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

12	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-
05	4030	X	1832	-0-	-2198	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

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
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

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
05	93	N	50	-0-	-43	-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

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

12	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-
05	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

12	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
05	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

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

12	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	1	26	3	N	44					254
							48	9									
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	1	1	18	3	N	36	157	1			133
							40	9									
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	2	1	25	3	N	35					168
							39	9									
05	93	#	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	N	-0-					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

12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	651	1	743	2	N	-0-					41
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	728	1	576	2	N	2					43
							2	9									
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	624	1	603	2	N	12					55
							13	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	928	1	600	2	N	2					57
							2	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	791	1	550	2	N	-0-					57
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	790	1	550	2	N	-0-					57

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	175	1	125	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4904	-0-	-738	-0-	43 9	1 9	4852	3	Y	8	9	1			7
01	5611	X	4167	-0-	-1444	-0-	39 12	1 9	4116	3	Y	11	10	1			8
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	3888	3	Y	9	11	1			6
03	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	34 7	1 9	4690	3	Y	6	9	1			3
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	4791	3	Y	8					11
05	4898	X	4743	-0-	-155	-0-	40 6	1 9	4697	3	Y	5	8	1			8

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	121	1	2418	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
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
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

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-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

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-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

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
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	1445	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

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
*05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9022	3	26	9	Y	24	14	1			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	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-
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2696	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	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
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3092	3	3	9	Y	3	4	1			1

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	28	-0-	-468	-0-	8	3	20	9	Y	18					30

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	514	N	80	-0-	-434	-0-	49	3	31	9	Y	28	8	8			107

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	3	12	9	Y	11	13	1			3
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					15

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	265	1			48

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

12	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
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	701	3	88	9	Y	80	47	1			52

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	3	8	9	Y	7	11	1			2

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
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
*05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2153	3	34	9	Y	31					64

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
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
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3018	3	41	9	Y	37					62

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
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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2142	3	63	9	Y	57	61	1			15
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2108	3	68	9	Y	62					77

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
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									
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	3	Y	20	28	1			29
							22	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
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	1018	-0-	-242	-0-	988	3	30	9	Y	27	36	1			7
05	1302	N	943	-0-	-359	-0-	910	3	33	9	Y	30					37

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

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
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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1902	3	36	9	Y	33	37	1			9
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2600	3	40	9	Y	36					45

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

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									
*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	3	Y	50	66	1			70
							55	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

12	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-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

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
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1209	3	32	9	Y	29					57

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	6	1	695	3	Y	1	10	1			3
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	3	11	9	Y	10	15	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2104	3	73	9	Y	66	39	1			43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-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
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
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

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									
*05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1357	1	11890	2	Y	49					191
							54	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

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									
05	10354	X	6228	-0-	-4126	-0-	590	1	5569	2	Y	63					209
							69	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05	806	X	471	-0-	-335	-0-	471	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
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-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	27	1	59	2	Y	1					1
							1	9									

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	170	1	1343	2	Y	78	71	1			25
							86	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
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
*05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4					9

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	157	1	2316	2	Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	50	1	107	2	Y	31	13	1			29
							34	9									

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	X	82	-0-	-2739	-0-	82	2			Y	-0-					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
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									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	554	1	1019	2	Y	46					157
							51	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
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									
*05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	332	1	2623	2	Y	24	15	1			31
							26	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
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
05	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	1	1	2	2	N	2					152
							2	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	227	1	2065	2	Y	25					51
							28	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	255	1	2011	2	Y	66	49	1			89
							73	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	64	1	3264	2	Y	57					116
							63	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
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									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	84	78	1			120
							92	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
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									
05	930	X	113	-0-	-817	-0-	113	2			Y	-0-					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	X	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	2	Y	58	43	1			29
							64	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

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
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	574	2	61	9	Y	55					113

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

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									
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	Y	98	119	1			32
							108	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 #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

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									
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	840	1	1825	2	Y	16	6	1			15
							18	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

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-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

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
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					2

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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									
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	110	2	Y	6					9
							7	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	18	1	142	2	Y	9	4	1			11
							10	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	993	1	2157	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	265	1	2091	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	62	X	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	8	1			6

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	286	1	2255	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1902	2	14	9	Y	13	12	1			15

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6541	X	5858	-0-	-683	-0-	658	1	5200	2	Y	-0-					62

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	Y	27					67

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	292	1	2303	2	Y	-0-					99

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1	1	1			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
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									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	83	2	Y	2	3	1			1
							2	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
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									
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1143	1	2103	2	Y	2					22
							2	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
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									
05	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	273	1	2152	2	Y	43	39	1			14
							47	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
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
*05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	774	1	4528	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	67	1	981	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
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									
05	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	116	1	1716	2	Y	59	41	1			29
							65	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		37	-0-	37	86	4	1	33	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
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-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1794	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
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									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	18	13	1			9
							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
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									
05	2542	X	1444	-0-	-1098	-0-	444	1	965	2	Y	32	13	1			30
							35	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
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									
*05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	268	1	3951	2	Y	56	42	1			28
							62	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
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									
05	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	169	1	2490	2	Y	52	36	1			26
							57	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
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									
*05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	169	1	2489	2	Y	4	3	1			2
							4	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
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									
05	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	188	1	2764	2	N	119	83	1			59
							131	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
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									
05	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	316	1	2499	2	Y	220	199	1			71
							242	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
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									
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	369	1	2914	2	Y	363	329	1			117
							399	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	221 42	1 9	3247	2	Y	38	44	1			8
01	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	206 45	1 9	3183	2	Y	41	34	1			15
02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	188 45	1 9	2834	2	Y	41	50	1			6
03	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	196 179	1 9	3012	2	Y	163	119	1			50
04	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	188 62	1 9	2867	2	Y	56	65	1			41
05	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	200 90	1 9	2950	2	Y	82	96	1			27

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	347 130	1 9	5096	2	Y	118	137	1			24
01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	322 142	1 9	4958	2	Y	129	106	1			47
02	5656	X	5097	-0-	-559	-0-	310 125	1 9	4662	2	Y	114	143	1			18
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-
05	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	339	1	5001	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	438 237	1 9	6418	2	Y	215	244	1			43
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	473 259	1 9	7289	2	Y	235	193	1			85
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	455 229	1 9	6846	2	Y	208	260	1			33
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-
*05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	465	1	6842	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	651 48	1 9	4925	2	Y	44	46	1			11
01	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	675 46	1 9	4891	2	Y	42	38	1			15
02	5460	X	5045	-0-	-415	-0-	592 42	1 9	4411	2	Y	38	40	1			13
03	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	671 11	1 9	4879	2	Y	10	20	1			3
04	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	529 9	1 9	4020	2	Y	8	9	1			2
05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	554 11	1 9	4374	2	Y	10	9	1			3

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
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-
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	700	1	5520	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	220	1	3249	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	266	1	3919	2	Y	163	188	1			54
							179	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
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									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	640	1	1389	2	Y	138	146	1			129
							152	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	3039	1	22986	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
01	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	3114	1	22541	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	2717	1	20258	2	Y	11	8	1			18
							12	9									
03	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	3041	1	22117	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2702	1	20535	2	Y	25	19	1			32
							28	9									
*05	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	2669	1	21065	2	Y	31	22	1			41
							34	9									

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	895	1	2228	2	N	16	2	8			174
							18	9									
01	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	941	1	2074	2	N	9	1	8			182
							10	9									
02	2576	X	2271	-0-	-305	-0-	304	1	1958	2	N	8					190
							9	9									
03	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	623	1	2263	2	N	4					194
							4	9									
04	3030	X	2203	-0-	-827	-0-	399	1	1803	2	N	1	1	8			194
							1	9									
05	3131	X	1790	-0-	-1341	-0-	196	1	1592	2	N	2	1	8			195
							2	9									

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
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									
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	-0-					28

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
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									
05	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	137	1	3106	2	N	54	183	1	1	8	107
							59	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
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									
*05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	Y	-0-					204

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1085	N	503	-0-	-582	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-		-0-	-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									
*05	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	60	1	1349	2	N	37	2	8			144
								41	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2387	X	2010	-0-		-377	-0-	84	1	1897	2	N	26	1	8			154
								29	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	69	1	1554	2	N	36	1	8			102
								40	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	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									
*05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	25	1	1031	2	N	9	2	8			115
								10	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
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									
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	27	1	1419	2	N	6	3	8			143
							7	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

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
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1223	2	10	9	N	9	2	8			154

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

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
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	N	15	2	8			118

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	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

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
05	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
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
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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

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									
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	157	1	1010	2	Y	134	13	8			266
							147	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

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

12	961	N	864	-0-	-97	-0-	93	1	763	2	N	7	2	8			45
							8	9									
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	1	780	2	N	3	3	8			45
							3	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	107	1	692	2	N	60					105
							66	9									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	280	1	1805	2	N	1	1	8			10
							1	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

12	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									
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	2	N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

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
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1802	2	75	9	Y	68					95

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

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-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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

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
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5594	2	39	9	Y	35	118	1			47

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

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
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2460	2	152	9	N	138	187	1			56

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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-
05	1922	N	580	-0-	-1342	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

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-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

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-
05	2046	N	1351	-0-	-695	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

12	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
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	Y	15	31	1			16

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

12	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
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					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
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
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	481	2	17	9	Y	15	36	1			17

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

12	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
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					26

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

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
*05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	1	8			42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

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
05	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1369	2	12	9	Y	11					32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

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
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					167

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

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
*05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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
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-
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	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
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
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	321	2	161	9	Y	146	184	1			42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	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
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-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	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
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
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	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
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-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
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
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	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
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
05	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	2095	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1345	2	166	9	Y	151	180	1	2	8	28

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					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
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-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
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
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	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
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
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					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
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1129	2	29	9	Y	26					102

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					44

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	Y	13	3	8			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
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1491	2	23	9	Y	21					63

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
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
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	7677	2	24	9	Y	22	175	1	1	8	28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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
05	496	X	488	-0-	-8	-0-	302	2	186	9	N	169	185	1			89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3506	2	2	9	Y	2	2	8			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
05	4464	X	3637	-0-	-827	-0-	3634	2	3	9	Y	3	3	8			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
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	1512	N	1354	-0-	-158	-0-	1352	2	2	9	N	2	2	8			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
05	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1702	2	3	9	N	3	3	8			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
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
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-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
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-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
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
*05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

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

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

12	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													
05	2015		504	-0-	-1511	4777	1	1	482	2	Y	19	84	1							-0-
							21	9													

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3503	X	1339	-0-	-2164	-0-	3	1	1316	2	Y	18	94	1			-0-
							20	9									

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5923	-0-	-3377	-0-	5923	3			N	-0-					92
05	9610	X	8445	-0-	-1165	-0-	8445	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	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	663	-0-	-867	-0-	415	3	248	9	N	225	185	1			187
05	1581	X	428	-0-	-1153	-0-	282	3	146	9	N	133	183	1			137

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) //CONT.// 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32
05	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	3			N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	2317	-0-	-783	299	6	1	2311	2	N	-0-					148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			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
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	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

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	N	630	-0-	-300	-0-	583	2	47	9	N	43					210

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2639	2	57	9	N	52					65

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	217	-0-	-682	-0-	1	1	215	3	N	1					85
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8990	X	2229	-0-	-6761	-0-	65	1	2100	2	N	58					283
							64	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1371	-0-	-309	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		3	-0-	3	4	3	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	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
05	713	#	449	-0-	-264	-0-	409	2	40	9	N	36					70

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	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
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
05	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	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
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-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	486	1	7089	2	Y	20	1	8			33
							22	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2015 - PLUGGED 02/21/15

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

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
05	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	345	1	2999	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

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
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	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

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									
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	606	2	87	3	Y	2					8
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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									
05	24304	X	20389	-0-	-3915	-0-	20157	2	180	3	Y	47					94
							52	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

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
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

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-
05	527	X	397	-0-	-130	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

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-
05	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	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
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
*05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	113	1			13

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

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									
05	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	3528	2	508	3	Y	3					56
							3	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

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									
05	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2082	2	300	3	Y	-0-					5

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

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									
05	1209	N	939	-0-	-270	-0-	817	2	118	3	Y	4					16
							4	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
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1716	2 3 9	229	3	Y	3					47
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1692	2 18 9	228	3	Y	16	23	1			40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1561	2 8 9	210	3	Y	7					47
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1699	2 13 9	236	3	Y	12	24	1			35
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1552	2 6 9	218	3	Y	5	19	1			21
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1625	2 1 9	234	3	Y	1					22

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 13 9	631	3	Y	12					50
03	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	5190	2 44 9	722	3	Y	40					90
04	5850	X	5664	-0-	-186	-0-	4961	2 7 9	696	3	Y	6	90	1			6
05	6045	X	5546	-0-	-499	-0-	4848	2	698	3	Y	-0-					6

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 2 9	432	3	N	2					119
03	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3302	2 1 9	460	3	N	1					120
04	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3074	2	431	3	N	-0-					120
05	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3108	2	448	3	N	-0-					120

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	5418	2 7 9	723	3	Y	6					96
01	6448	X	6403	-0-	-45	-0-	5604	2 42 9	757	3	Y	38	46	1			88
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	4860	2 17 9	653	3	Y	15					103
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5221	2 42 9	727	3	Y	38	52	1			89
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5113	2 17 9	717	3	Y	15	47	1			57
05	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	4682	2 3 9	674	3	Y	3					60

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
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									
05	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3263	2	470	3	Y	3					64
							3	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5611	X	4949	-0-	-662	-0-	4324	2	623	3	Y	2					10
							2	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

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13144	X	2932	-0-	-10212	-0-	2920	3	12	9	N	11					118

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
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									
05	11532	X	9567	-0-	-1965	-0-	1305	1	8105	2	Y	143					360
							157	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

*10	899	X	238	-0-	-661	-0-	188	2	50	9	N	45	211	7			45
*11	870	X	183	-0-	-687	-0-	183	2			N	-0-					45
*12	899	X	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					45
*01	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					45
*02	336	X	139	-0-	-197	-0-	139	2			N	-0-					45
*03	806	X	252	-0-	-554	-0-	252	2			N	-0-					45
*04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					60
*05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					70

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

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
05	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

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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8			35
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	8			35

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	894	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
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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	239	-0-	-40	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
*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									
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	4	1	98	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	544	-0-	-45	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	405	-0-	-153	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204

*07	899	N	888	-0-	-11	-0-	34	1	850	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	900	N	842	-0-	-58	-0-	32	1	806	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	899	N	865	-0-	-34	-0-	34	1	824	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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									
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1491	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	40	1	986	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	61	1	1521	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2263	X	1074	-0-	-1189	-0-	42	1	1022	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2190	X	1360	-0-	-830	-0-	51	1	1300	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	41	1	1071	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	50	1	1296	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1484	X	1050	-0-	-434	-0-	39	1	1003	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	46	1	1199	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*05	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	65	1	1458	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1813	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	46	1	1143	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1727	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	53	1	1384	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	45	1	1166	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	37	1	958	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	60	1	1341	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	641	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	589	N	353	-0-	-236	-0-	13	1	336	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	744	N	574	-0-	-170	-0-	21	1	547	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	672	N	645	-0-	-27	-0-	24	1	618	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 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
*07	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1	838	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	907	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	868	N	817	-0-	-51	-0-	32	1	777	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*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-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	30	1	678	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
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	88	1	2197	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	80	1	1965	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	68	1	1705	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	68	1	1661	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*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-
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1791	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	133	1	3277	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	118	1	2892	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	107	1	2641	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*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									
05	1984	X	1423	-0-	-561	-0-	60	1	1352	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*07	837	N	733	-0-	-104	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	679	-0-	-161	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	646	-0-	-98	-0-	25	1	621	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

*07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	54	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	56	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*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									
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	837	-0-	-62	-0-		32	1	802	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*08	1302	N	778	-0-	-524	-0-		30	1	745	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*09	1110	N	615	-0-	-495	-0-		23	1	589	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*10	837	N	645	-0-	-192	-0-		25	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*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-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		46	1	1026	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		124	1	3061	3	Y	67	67	0			-0-
								74	9									
*08	3689	X	3036	-0-	-653	-0-		116	1	2835	3	Y	77	77	0			-0-
								85	9									
*09	3570	X	2395	-0-	-1175	-0-		89	1	2229	3	Y	70	70	0			-0-
								77	9									
*10	3503	X	2792	-0-	-711	-0-		106	1	2583	3	Y	94	94	0			-0-
								103	9									
*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	2528	-0-	-262	-0-		99	1	2418	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
05	2790	X	2452	-0-	-338	-0-		105	1	2335	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
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
*07	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	45	1	1124	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*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	1193	-0-	-67	-0-	46	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	48	1	1090	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	108	1	2628	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	112	1	2791	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2790	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*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									
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	140	1	3118	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)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-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	390	-0-	-60	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
*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									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	961	N	680	-0-	-281	-0-	26	1	637	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	647	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	0			-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	17	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	83	1	2077	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	3000	N	3294	-0-	294	294	127	1	3163	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2183	N	1889	-0-	-294	-0-	74	1	1809	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*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	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1471	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	36	1	813	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*07	713	X	514	-0-	-199	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*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									
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	116	1	2596	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 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
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	876	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1155	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*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-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	37	1	828	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	88	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*08	2418	X	559	-0-	-1859	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	149	1	3259	3	Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1767	X	1670	-0-	-97	-0-	64	1	1598	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	58	1	1453	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	55	1	1345	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*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									
05	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	48	1	1066	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
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	964	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	300	N	237	-0-	-63	-0-	9	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	195	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*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									
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	47	1	1056	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1147	N	927	-0-	-220	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*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	886	-0-	-164	-0-	34	1	842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	28	1	636	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	454	-0-	-56	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	502	-0-	-25	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
*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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	69	1	1712	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	63	1	1550	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	64	1	1603	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	59	1	1431	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*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									
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	52	1	1163	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 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
*07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	46	1	1154	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1590	X	1110	-0-	-480	-0-	42	1	1053	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1643	X	950	-0-	-693	-0-	36	1	893	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*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									
05	2232	X	2147	-0-	-85	-0-	91	1	2038	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*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-
05	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

*07	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	79	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*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									
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	68	1	1533	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	55	1	1367	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	87	1	2194	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	44	1	1075	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*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									
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1657	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
*07	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	79	1	1961	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	74	1	1822	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*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-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1923	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1860	N	1257	-0-		-603	-0-		48	1	1202	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*08	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-		70	1	1708	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*09	3000	N	3068	-0-		68	68		118	1	2942	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*10	2942	N	2874	-0-		-68	-0-		113	1	2751	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*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									
*05	2063	X	2063	-0-		-0-	-0-		87	1	1956	3	Y	18	18	1			-0-
									20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1395	X	1105	-0-		-290	-0-		42	1	1056	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*08	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-		41	1	1005	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		40	1	992	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*10	1116	N	950	-0-		-166	-0-		37	1	904	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*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									
*05	855	N	855	-0-		-0-	-0-		36	1	809	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1178	N	410	-0-		-768		-0-	16	1	388	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*08	961	N	265	-0-		-696		-0-	10	1	248	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*09	930	N	917	-0-		-13		-0-	35	1	876	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*10	919	N	919	-0-		-0-		-0-	36	1	875	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*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	982	N	982	-0-		-0-		-0-	38	1	936	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*05	1054	N	1054	-0-		-0-		-0-	45	1	1000	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

*07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*07	1271	N	1220	-0-		-51		-0-	47	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1138	-0-		-133		-0-	45	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1198	-0-		-32		-0-	46	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1177	-0-		-32		-0-	46	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	2118	N	2118	-0-		-0-		-0-	91	1	2027	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	39	1	966	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1	983	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	990	N	948	-0-	-42	-0-	36	1	909	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*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-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	648	-0-	-34	-0-	25	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	55	1	1374	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1334	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*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									
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. 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	EOM BALANCE
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1803	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1815	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
*10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	72	1	1760	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*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							
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	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

*07	2201	N	1501	-0-	-700	-0-	58	1	1437	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
*08	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	71	1	1737	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2095	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*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							
05	1891	N	1300	-0-	-591	-0-	55	1	1243	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	Y	-0-			-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-			-0-
*09	660	N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	Y	-0-			-0-
*10	620	N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	3	Y	-0-			-0-
*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-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 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
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	46	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	44	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1587	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	70	1	1730	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1596	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	52	1	1313	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*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									
05	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	47	1	1069	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

*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	833	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	720	N	630	-0-	-90	-0-	24	1	602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	837	N	709	-0-	-128	-0-	28	1	674	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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									
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	29	1	643	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	90	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	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
*07	5363	X	4286	-0-	-1077	-0-	166	1	4106	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	152	1	3725	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	4680	X	3338	-0-	-1342	-0-	128	1	3196	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	4836	X	3486	-0-	-1350	-0-	137	1	3329	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*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									
05	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	120	1	2663	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	579	-0-	-227	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	68	1	1668	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*09	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*10	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	59	1	1444	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*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							
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1823	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	66	1	1649	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	62	1	1514	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	53	1	1330	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*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							
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	91	1	2039	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	871	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	885	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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									
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	46	1	1022	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	147	1	3627	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	166	1	4069	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	119	1	2966	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	90	1	2191	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*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									
05	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	90	1	2028	3	Y	89	89	1			-0-
							98	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
*07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	50	1	1237	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	50	1	1236	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*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									
05	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	68	1	1537	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	49	1	1224	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1364	N	890	-0-	-474	-0-	35	1	849	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*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									
05	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	63	1	1404	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 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
*07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	45	1	1107	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	44	1	1076	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1230	N	990	-0-	-240	-0-	38	1	946	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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-
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

*07	527	N	525	-0-	-2	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	465	-0-	-93	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	481	-0-	-46	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					-0-
*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									
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	24	1	546	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
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
*07	1612	N	714	-0-	-898	-0-	27	1	685	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2731	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*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									
*05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	127	1	2827	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*07	837	N	789	-0-	-48	-0-	30	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	899	N	594	-0-	-305	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	90	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*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									
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1385	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*07	3100	N	3970	-0-	870	870	154	1	3816	3	Y	-0-					-0-
*08	3029	N	2159	-0-	-870	-0-	84	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	X	953	-0-	-194	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	1368	N	1368	-0-		-0-		-0-		53	1	1312	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*08	1407	N	1407	-0-		-0-		-0-		55	1	1348	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*09	1361	N	1361	-0-		-0-		-0-		52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*10	1485	N	1485	-0-		-0-		-0-		58	1	1423	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*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									
*05	1266	N	1266	-0-		-0-		-0-		53	1	1189	3	Y	22	22	1			-0-
										24	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

*07	2115	N	2115	-0-		-0-		-0-		81	1	2034	3	Y	-0-					-0-
*08	1842	N	1842	-0-		-0-		-0-		72	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-		-0-		-0-		69	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-		-0-		-0-		50	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*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									
*05	793	N	793	-0-		-0-		-0-		33	1	748	3	Y	11	11	1			-0-
										12	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

*07	712	N	712	-0-		-0-		-0-		28	1	682	3	Y	2	2	0			-0-
										2	9									
*08	744	N	661	-0-		-83		-0-		26	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*09	750	N	655	-0-		-95		-0-		25	1	628	3	Y	2	2	0			-0-
										2	9									
*10	713	N	700	-0-		-13		-0-		27	1	670	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*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									
05	713	N	656	-0-		-57		-0-		28	1	621	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	589	N	570	-0-	-19	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3121	-0-	21	21	124	1	2997	3	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1101	-0-	-21	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*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									
*05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	42	1	940	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	65	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	61	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	56	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	57	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	114	1	2540	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	744	X	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	X	97	-0-	-2135	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	64	1	1584	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	496	N	454	-0-	-42	-0-	18	1	436	3	Y	-0-			-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	-0-			-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-			-0-
*10	465	N	232	-0-	-233	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
*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-
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	20	1	448	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-			-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	39	1	983	3	Y	-0-			-0-
*10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	730	-0-	-479	-0-	31	1	699	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
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	-0-			-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-			-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	-0-			-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-			-0-
*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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	3	Y	-0-			-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 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
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	3	Y	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	3	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	65	1	1452	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 #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

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
*07	744	N	741	-0-	-3	-0-	28	1	707	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1085	N	522	-0-	-563	-0-	20	1	495	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	19	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*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									
05	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	65	1	1462	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	51	1	1243	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	51	1	1249	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*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									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	961	N	399	-0-	-562	-0-	15 10	1 9	374	3	Y	9	9	0			-0-
*08	1426	N	379	-0-	-1047	-0-	15 11	1 9	353	3	Y	10	10	0			-0-
*09	480	N	406	-0-	-74	-0-	15 10	1 9	381	3	Y	9	9	0			-0-
*10	403	N	220	-0-	-183	-0-	8 10	1 9	202	3	Y	9	9	0			-0-
*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-
05	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

*07	4773	X	2265	-0-	-2508	-0-	87	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	78	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1660	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	170	1	4202	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	5735	X	4169	-0-	-1566	-0-	163	1	3985	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	5310	X	4026	-0-	-1284	-0-	154	1	3852	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	155	1	3783	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*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									
05	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	142	1	3160	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 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
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	96	1	2376	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	3441	X	1312	-0-	-2129	-0-	50	1	1248	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	12	12	0			-0-
*10	3441	X	63	-0-	-3378	-0-	2	1	43	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*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									
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
*07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	61	1	1520	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	54	1	1340	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2130	N	1373	-0-	-757	-0-	52	1	1313	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*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									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1941	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	626	-0-	-56	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	595	-0-	-87	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	59	1	1481	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	50	1	1234	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	42	1	1073	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*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									
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	79	1	1777	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1621	3	Y	3	3	0			-0-
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1607	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1516	3	Y	3	3	0			-0-
*10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	53	1 4 9	1284	3	Y	4	4	0			-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1627	3	Y	3	3	0			-0-
*12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	49	1 4 9	1279	3	Y	4	4	0			-0-
*01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	49	1 4 9	1251	3	Y	4	4	0			-0-
*02	1316	N	538	-0-	-778	-0-	21	1 4 9	513	3	Y	4	4	0			-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1431	3	Y	6	6	1			-0-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1351	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	1316	3	Y	6	6	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	26	1 10 9	650	3	Y	9	9	0			-0-
*08	T. A.		654	-0-	654	654	25	1 11 9	618	3	Y	10	10	0			-0-
*09	T. A.		594	-0-	594	1248	22	1 10 9	562	3	Y	9	9	0			-0-
*10	T. A.		750	-0-	750	1998	29	1 13 9	708	3	Y	12	12	0			-0-
*11	2678	X	680	-0-	-1998	-0-	25	1 11 9	644	3	Y	10	10	0			-0-
*12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	23	1 12 9	603	3	Y	11	11	0			-0-
*01	T. A.		596	-0-	596	596	22	1 14 9	560	3	Y	13	13	0			-0-
*02	T. A.		552	-0-	552	1148	20	1 10 9	522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
*03	T. A.		471	-0-	471	1619	17	1 13 9	441	3	Y	12	12	1			-0-
*04	T. A.		575	-0-	575	2194	22	1 11 9	542	3	Y	10	10	1			-0-
*05	2676	X	482	-0-	-2194	-0-	20	1 12 9	450	3	Y	11	11	1			-0-

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
*07	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	80	1	1983	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	71	1	1741	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	73	1	1779	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*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									
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	91	1	2056	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

*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	74	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*07	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	60	1	1481	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	45	1	1132	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	42	1	1033	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*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-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1271	N	1133	-0-		-138	-0-	44	1	1086	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*08	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	52	1	1279	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*09	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*10	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*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	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*05	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	47	1	1059	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	55	1	1348	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*08	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	79	1	1953	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*09	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	71	1	1778	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*10	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
*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									
*05	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	94	1	2094	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	54	1	1337	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	47	1	1144	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*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									
05	899	N	246	-0-	-653	-0-	10	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	496	N	249	-0-	-247	-0-	10	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	372	N	226	-0-	-146	-0-	9	1	211	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	240	N	190	-0-	-50	-0-	7	1	179	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	226	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	9	1	202	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
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	220	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	116	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	341	N	257	-0-	-84	-0-	9	1	226	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*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									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	90	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	102	1	2274	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*07	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	138	1	3401	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3358	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1	3145	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1	3325	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*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	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	313	1	7126	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	267	1	5987	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3751	X	1633	-0-		-2118	-0-		64	1	1563	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*08	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-		185	1	4499	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*09	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-		230	1	5759	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*10	5748	X	5748	-0-		-0-	-0-		226	1	5514	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*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									
*05	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-		160	1	3561	3	Y	28	28	1			-0-
									31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2356	X	2241	-0-		-115	-0-		86	1	2147	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*08	2170	N	2037	-0-		-133	-0-		79	1	1949	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*09	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-		95	1	2357	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*10	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-		94	1	2281	3	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
*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									
*05	2609	N	2609	-0-		-0-	-0-		110	1	2453	3	Y	42	42	1			-0-
									46	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	127	1	3136	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
*08	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	124	1	3038	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
*09	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	114	1	2841	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*10	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	123	1	2977	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
*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	2700	-0-	-390	-0-	105	1	2562	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	131	1	2906	3	Y	33	33	1			-0-
							36	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	97	1	2359	3	Y	-0-					-0-
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*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	1953	-0-	-267	-0-	76	1	1877	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	16	1	373	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	80	1	1963	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	74	1	1871	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	75	1	1833	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1860	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	85	1	1916	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
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*08	3255	X	1633	-0-	-1622	-0-	62	1	1542	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*09	3150	X	1675	-0-	-1475	-0-	63	1	1586	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*10	3255	X	1683	-0-	-1572	-0-	65	1	1583	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*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									
*05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2194	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	177	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*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									
05	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	101	1	2501	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2743	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	124	1	3042	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	140	1	3112	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	113	1	2788	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*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									
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1595	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	111	1 4 9	2726	3	Y	4	4	0			-0-
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	111	1 6 9	2716	3	Y	5	5	0			-0-
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	2795	3	Y	4	4	0			-0-
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1 7 9	2362	3	Y	6	6	0			-0-
*11	2340	X	1700	-0-	-640	-0-	65	1 6 9	1629	3	Y	5	5	0			-0-
*12	3100	N	3226	-0-	126	126	120	1 6 9	3100	3	Y	5	5	0			-0-
*01	3100	N	3086	-0-	-14	112	117	1 7 9	2962	3	Y	6	6	0			-0-
*02	2800	N	2815	-0-	15	127	107	1 8 9	2700	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	2584	X	2457	-0-	-127	-0-	91	1 11 9	2355	3	Y	10	10	1			-0-
*04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	66	1 10 9	1631	3	Y	9	9	1			-0-
05	2418	X	1044	-0-	-1374	-0-	44	1 11 9	989	3	Y	10	10	1			-0-

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
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	1162	3	Y	2	2	0			-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	1376	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	1823	3	Y	3	3	0			-0-
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2957	3	Y	3	3	0			-0-
*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-
*05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	91	1 10 9	2033	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*08	310	N	59	-0-	-251	-0-	2	1	37	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	28	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	0			-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	35	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*07	930	N	521	-0-	-409	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	746	3	Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
*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	720	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

*07	620	X	532	-0-	-88	-0-	21	1	508	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	T. A.		439	-0-	439	439	16	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	T. A.		557	-0-	557	996	21	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	T. A.		493	-0-	493	1489	19	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2010	X	521	-0-	-1489	-0-	22	1	497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	131	1	3231	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	3844	X	3350	-0-	-494	-0-	132	1	3207	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	127	1	3157	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	133	1	3224	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*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	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2307	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

*07	9126	X	4937	-0-	-4189	-0-	192	1	4745	3	Y	-0-					-0-
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	178	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	158	1	3948	3	Y	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	154	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*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									
05	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	150	1	3334	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 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
*07	558	N	297	-0-	-261	-0-	11	1	279	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	234	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	301	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*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									
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2164	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	91	1	2228	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	90	1	2272	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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									
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	106	1	2350	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	62	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	99	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7632	-0-	4532	4532	327	1	7305	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

*07	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	96	1	2360	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	139	1	3355	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	147	1	3665	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	185	1	4519	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*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	3109	-0-	-851	-0-	121	1	2976	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	147	1	3256	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2367	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	104	1	2298	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3441	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	120	1	2950	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	129	1	2861	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

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
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	215	1	5327	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	242	1	5919	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	218	1	5457	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	230	1	5602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*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									
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	207	1	4627	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	142	1	3490	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
*08	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	139	1	3390	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*09	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	122	1	3056	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*10	3689	X	3136	-0-	-553	-0-	121	1	2938	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*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	2823	-0-	-387	-0-	110	1	2713	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	113	1	2514	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
*07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5378	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	182	1	4454	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	5130	X	4650	-0-	-480	-0-	177	1	4444	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	211	1	5138	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*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	3264	-0-	-1866	-0-	126	1	3099	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5301	X	3103	-0-	-2198	-0-	132	1	2928	3	Y	39	39	1			-0-
							43	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
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	129	1	3193	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
*08	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	121	1	2952	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*09	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	114	1	2832	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	117	1	2834	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*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									
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	129	1	2852	3	Y	47	47	1			-0-
							52	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
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	118	1	2899	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	100	1	2441	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	77	1	1940	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2635	N	1946	-0-	-689	-0-	76	1	1855	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*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									
05	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	79	1	1768	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

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
*07	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	79	1	1966	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	76	1	1863	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	76	1	1869	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*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-
05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*07	3100	N	4671	-0-	1571	4936	182	1	4489	3	Y	-0-					-0-
*08	9364	X	4428	-0-	-4936	-0-	174	1	4254	3	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	155	1	3870	3	Y	-0-					-0-
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	144	1	3498	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3255	X	2055	-0-	-1200	-0-	79	1	1957	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	2325	X	1919	-0-	-406	-0-	74	1	1824	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	71	1	1782	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	78	1	1898	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*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-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		8660	-0-	8660	8660	345	1	8281	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*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	4366	-0-	-2894	-0-	170	1	4177	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	5859	X	4464	-0-	-1395	-0-	191	1	4252	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3553	-0-	453	1072	138	1 6 9	3409	3	Y	5	5	0			-0-
*08	3100	N	3270	-0-	170	1242	128	1 7 9	3135	3	Y	6	6	0			-0-
*09	3533	X	2291	-0-	-1242	-0-	87	1 7 9	2197	3	Y	6	6	0			-0-
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1 9 9	2983	3	Y	8	8	0			-0-
*11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	105	1 7 9	2623	3	Y	6	6	0			-0-
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	105	1 8 9	2705	3	Y	7	7	0			-0-
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	99	1 9 9	2500	3	Y	8	8	0			-0-
*02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	2208	3	Y	5	5	0			-0-
*03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	99	1 19 9	2555	3	Y	17	17	1			-0-
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	84	1 19 9	2086	3	Y	17	17	1			-0-
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	95	1 21 9	2101	3	Y	19	19	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*07	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	126	1 4 9	3102	3	Y	4	4	0			-0-
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	3112	3	Y	4	4	0			-0-
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	2879	3	Y	4	4	0			-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2870	3	Y	5	5	0			-0-
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	2734	3	Y	4	4	0			-0-
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1 6 9	2814	3	Y	5	5	0			-0-
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	111	1 6 9	2823	3	Y	5	5	0			-0-
*02	2548	X	2259	-0-	-289	-0-	84	1 3 9	2172	3	Y	3	3	0			-0-
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	139	1 22 9	3591	3	Y	20	20	1			-0-
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	109	1 22 9	2662	3	Y	20	20	1			-0-
*05	3100	N	3215	-0-	115	115	137	1 24 9	3054	3	Y	22	22	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 #: 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
*07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	205	1	5068	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	203	1	4962	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1	5302	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	207	1	5036	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*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	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	211	1	5199	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	209	1	4659	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	86	1	2127	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	86	1	2112	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1989	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	85	1	2078	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*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	1582	-0-	-398	-0-	61	1	1508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	112	1	2470	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 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
*07	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	125	1	3089	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	143	1	3493	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	120	1	2976	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	121	1	2935	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	121	1	2974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	134	1	2986	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4030	X	3538	-0-		-492		-0-		137	1	3391	3	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
*08	3596	X	3557	-0-		-39		-0-		139	1	3406	3	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
*09	3744	X	3744	-0-		-0-		-0-		144	1	3589	3	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
*10	3596	X	3531	-0-		-65		-0-		139	1	3378	3	Y	13	13	0			-0-
										14	9									
*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	3219	-0-		-261		-0-		125	1	3080	3	Y	13	13	1			-0-
										14	9									
05	3596	X	3004	-0-		-592		-0-		128	1	2861	3	Y	14	14	1			-0-
										15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4774	X	4388	-0-		-386		-0-		169	1	4183	3	Y	33	33	0			-0-
										36	9									
*08	4495	X	4367	-0-		-128		-0-		170	1	4156	3	Y	37	37	0			-0-
										41	9									
*09	4320	X	4175	-0-		-145		-0-		159	1	3979	3	Y	34	34	0			-0-
										37	9									
*10	4402	X	4164	-0-		-238		-0-		162	1	3951	3	Y	46	46	0			-0-
										51	9									
*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									
05	4495	X	3840	-0-		-655		-0-		165	1	3655	3	Y	18	18	1			-0-
										20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2849	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	107	1	2617	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	103	1	2560	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	102	1	2462	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*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	2066	-0-	-244	-0-	80	1	1974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	90	1	2019	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*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									
05	1147	X	203	-0-	-944	-0-	6	1	123	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	142	1	3513	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	134	1	3275	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3783	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	157	1	3806	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	154	1	3430	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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
*07	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	119	1	2934	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*08	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	120	1	2916	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	111	1	2771	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	117	1	2837	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*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									
05	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	114	1	2533	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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
*07	4991	X	3154	-0-		-1837		-0-		123	1	3023	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
*08	3627	X	3512	-0-		-115		-0-		138	1	3364	3	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
*09	3480	X	3279	-0-		-201		-0-		126	1	3144	3	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
*10	3500	X	3500	-0-		-0-		-0-		138	1	3350	3	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
*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	3991	X	3991	-0-		-0-		-0-		155	1	3824	3	Y	11	11	1			-0-
										12	9									
*05	3911	X	3911	-0-		-0-		-0-		168	1	3730	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									

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. 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
*07	3534	X	3300	-0-		-234		-0-		128	1	3152	3	Y	18	18	0			-0-
										20	9									
*08	3658	X	3107	-0-		-551		-0-		121	1	2963	3	Y	21	21	0			-0-
										23	9									
*09	3540	X	2909	-0-		-631		-0-		112	1	2776	3	Y	19	19	0			-0-
										21	9									
*10	3317	X	3236	-0-		-81		-0-		127	1	3080	3	Y	26	26	0			-0-
										29	9									
*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	3709	X	3709	-0-		-0-		-0-		143	1	3530	3	Y	33	33	1			-0-
										36	9									
*05	4528	X	4528	-0-		-0-		-0-		193	1	4294	3	Y	37	37	1			-0-
										41	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	142	1	3515	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	3607	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	119	1	2883	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*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									
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	136	1	3034	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
*07	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	51	1	1281	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*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									
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	50	1	1127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	157	1	3879	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	129	1	3213	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	140	1	3401	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*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	3379	-0-	-101	-0-	131	1	3229	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3596	X	3021	-0-	-575	-0-	129	1	2871	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	83	1	2051	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	86	1	2105	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	2400	X	2121	-0-	-279	-0-	81	1	2029	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	85	1	2081	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*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									
*05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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
*07	5456	X	5124	-0-		-332		-0-		199	1 12 9	4913	3	Y	11	11	0			-0-
*08	5146	X	5059	-0-		-87		-0-		198	1 14 9	4847	3	Y	13	13	0			-0-
*09	4980	X	4802	-0-		-178		-0-		184	1 13 9	4605	3	Y	12	12	0			-0-
*10	5146	X	4906	-0-		-240		-0-		193	1 17 9	4696	3	Y	15	15	0			-0-
*11	4950	X	4682	-0-		-268		-0-		179	1 14 9	4489	3	Y	13	13	0			-0-
*12	5115	X	4510	-0-		-605		-0-		167	1 17 9	4326	3	Y	15	15	0			-0-
*01	4960	X	4437	-0-		-523		-0-		167	1 19 9	4251	3	Y	17	17	0			-0-
*02	4480	X	3992	-0-		-488		-0-		150	1 13 9	3829	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	4898	X	4335	-0-		-563		-0-		161	1 24 9	4150	3	Y	22	22	1			-0-
*04	4680	X	3921	-0-		-759		-0-		153	1 24 9	3744	3	Y	22	22	1			-0-
*05	4764	X	4764	-0-		-0-		-0-		203	1 26 9	4535	3	Y	24	24	1			-0-

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 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
*07	3100	X	3092	-0-		-8		-0-		120	1 3 9	2969	3	Y	3	3	0			-0-
*08	3075	X	3075	-0-		-0-		-0-		121	1 4 9	2950	3	Y	4	4	0			-0-
*09	2933	X	2933	-0-		-0-		-0-		113	1 3 9	2817	3	Y	3	3	0			-0-
*10	2925	X	2925	-0-		-0-		-0-		116	1 6 9	2803	3	Y	5	5	0			-0-
*11	2820	X	2627	-0-		-193		-0-		101	1 4 9	2522	3	Y	4	4	0			-0-
*12	2914	X	2621	-0-		-293		-0-		97	1 4 9	2520	3	Y	4	4	0			-0-
*01	2914	N	2612	-0-		-302		-0-		99	1 6 9	2507	3	Y	5	5	0			-0-
*02	2464	N	2305	-0-		-159		-0-		86	1 3 9	2216	3	Y	3	3	0			-0-
*03	2637	N	2637	-0-		-0-		-0-		99	1 6 9	2532	3	Y	5	5	1			-0-
*04	2764	N	2764	-0-		-0-		-0-		108	1 6 9	2650	3	Y	5	5	1			-0-
*05	2600	N	2600	-0-		-0-		-0-		112	1 6 9	2482	3	Y	5	5	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-		158	1	3903	3	Y	20	20	0			-0-
									22	9									
*08	3968	X	3511	-0-		-457	-0-		137	1	3349	3	Y	23	23	0			-0-
									25	9									
*09	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-		130	1	3232	3	Y	21	21	0			-0-
									23	9									
*10	4092	X	3332	-0-		-760	-0-		130	1	3170	3	Y	29	29	0			-0-
									32	9									
*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	3653	-0-		-427	-0-		141	1	3477	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
05	4216	X	3549	-0-		-667	-0-		151	1	3358	3	Y	36	36	1			-0-
									40	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5673	X	3683	-0-		-1990	-0-		143	1	3529	3	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
*08	4433	X	3766	-0-		-667	-0-		148	1	3605	3	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
*09	4290	X	3376	-0-		-914	-0-		129	1	3235	3	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
*10	4433	X	3760	-0-		-673	-0-		148	1	3597	3	Y	14	14	0			-0-
									15	9									
*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									
05	4433	X	2777	-0-		-1656	-0-		122	1	2637	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	165	1	4075	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	169	1	4132	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	154	1	3846	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	162	1	3941	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*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									
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	167	1	3718	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	181	1	4468	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	188	1	4609	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*09	4890	X	4356	-0-	-534	-0-	167	1	4168	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	189	1	4609	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*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	4439	-0-	-91	-0-	172	1	4233	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	187	1	4171	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	63	1	1564	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	62	1	1526	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	70	1	1569	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	187	1	4632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	187	1	4578	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	4740	X	4452	-0-	-288	-0-	171	1	4278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	179	1	4363	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	4740	X	4048	-0-	-692	-0-	155	1	3889	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	169	1	4391	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	166	1	4236	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	4144	X	2884	-0-	-1260	-0-	109	1	2772	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	183	1	4725	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	177	1	4366	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	206	1	4596	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2671	N	2402	-0-	-269	-0-	94	1	2301	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	98	1	2382	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	90	1	2261	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	106	1	2579	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	102	1	2541	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	97	1	2507	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	95	1	2424	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	83	1	2136	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	95	1	2433	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	93	1	2271	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	106	1	2357	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	199	1	4927	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	5239	X	5131	-0-	-108	-0-	201	1	4928	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	187	1	4680	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	202	1	4916	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	4950	X	4843	-0-	-107	-0-	185	1	4656	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	174	1	4528	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	182	1	4635	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	174	1	4443	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	170	1	4395	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	172	1	4242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	209	1	4659	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	167	1	4125	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3960	-0-	860	860	156	1	3804	3	N	-0-					-0-
*09	4578	X	3718	-0-	-860	-0-	143	1	3575	3	N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	-0-					-0-
*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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	3	N	-0-					-0-
*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	96	1	2137	3	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16027	X	14723	-0-	-1304	-0-	572	1	14144	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	16027	X	15115	-0-	-912	-0-	593	1	14514	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	15510	X	13806	-0-	-1704	-0-	530	1	13269	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	16027	X	14148	-0-	-1879	-0-	558	1	13580	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*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	11091	-0-	-1839	-0-	432	1	10637	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	13330	X	11089	-0-	-2241	-0-	475	1	10590	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15438	X	14102	-0-	-1336	-0-	546	1	13495	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
*08	14446	X	14221	-0-	-225	-0-	556	1	13596	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
*09	13920	X	13612	-0-	-308	-0-	522	1	13027	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*10	14384	X	13865	-0-	-519	-0-	544	1	13236	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*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	11930	-0-	-970	-0-	463	1	11399	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	12865	X	12007	-0-	-858	-0-	512	1	11420	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11656	X	11178	-0-		-478	-0-		434	1 6 9	10738	3	Y	5	5	0			-0-
*08	12152	X	10920	-0-		-1232	-0-		428	1 7 9	10485	3	Y	6	6	0			-0-
*09	11280	X	9898	-0-		-1382	-0-		381	1 6 9	9511	3	Y	5	5	0			-0-
*10	11532	X	10287	-0-		-1245	-0-		405	1 8 9	9874	3	Y	7	7	0			-0-
*11	10920	X	9167	-0-		-1753	-0-		349	1 7 9	8811	3	Y	6	6	0			-0-
*12	11191	X	10475	-0-		-716	-0-		388	1 8 9	10079	3	Y	7	7	0			-0-
*01	10571	X	9728	-0-		-843	-0-		366	1 9 9	9353	3	Y	8	8	0			-0-
*02	9296	X	8897	-0-		-399	-0-		335	1 6 9	8556	3	Y	5	5	0			-0-
*03	10478	X	9756	-0-		-722	-0-		363	1 8 9	9385	3	Y	7	7	1			-0-
*04	10140	X	9616	-0-		-524	-0-		375	1 8 9	9233	3	Y	7	7	1			-0-
05	10478	X	9228	-0-		-1250	-0-		396	1 8 9	8824	3	Y	7	7	1			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11346	X	10453	-0-		-893	-0-		406	1 12 9	10035	3	Y	11	11	0			-0-
*08	10695	X	10087	-0-		-608	-0-		395	1 13 9	9679	3	Y	12	12	0			-0-
*09	10350	X	9487	-0-		-863	-0-		365	1 12 9	9110	3	Y	11	11	0			-0-
*10	10540	X	9639	-0-		-901	-0-		380	1 17 9	9242	3	Y	15	15	0			-0-
*11	10140	X	9197	-0-		-943	-0-		352	1 13 9	8832	3	Y	12	12	0			-0-
*12	10447	X	9383	-0-		-1064	-0-		347	1 15 9	9021	3	Y	14	14	0			-0-
*01	9796	X	9376	-0-		-420	-0-		353	1 18 9	9005	3	Y	16	16	0			-0-
*02	8848	X	8306	-0-		-542	-0-		313	1 12 9	7981	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
*03	9641	X	9453	-0-		-188	-0-		352	1 17 9	9084	3	Y	15	15	1			-0-
*04	9210	X	8847	-0-		-363	-0-		345	1 10 9	8492	3	Y	9	9	1			-0-
05	9393	X	8851	-0-		-542	-0-		379	1 11 9	8461	3	Y	10	10	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2407	-0-		-42	-0-		424	1 13 9	1970	2	N	12					56
01	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-		1919	2	14	9	N	13					69
02	1820	N	1649	-0-		-171	-0-		172	1 13 9	1464	2	N	12					81
03	2418	N	1974	-0-		-444	-0-		269	1 19 9	1686	2	N	17					98
04	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-		169	1 17 9	1820	2	N	15					113
*05	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-		201	1 13 9	1864	2	N	12					125

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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									
05	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	272	1	2168	2	N	4	1	8			120
							4	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	350	1	2017	2	N	38	2	8			104
							42	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	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									
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	232	1	1850	2	N	17	3	8			199
							19	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	340	1	2713	2	N	84	4	8			202
							92	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3286	X	2445	-0-	-841	-0-	358	1	2065	2	N	20	2	8			202
							22	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	X	759	-0-	-791	-0-	84	1	668	2	N	6					180
							7	9									

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	347	1	2761	2	N	21	3	8			142
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-					76
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					76
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

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

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	1101	-0-	-719	-0-	1073	2	28	9	Y	25					46
*03	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1477	2	9	9	Y	8					54
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					64
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	2	12	9	Y	11					75

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

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	1337	-0-	-315	-0-	1329	2	8	9	Y	7					14
*03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	Y	11					25
*04	1770	X	1558	-0-	-212	-0-	1546	2	12	9	Y	11					36
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9					45

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

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	1519	-0-	-217	-0-	1512	2	7	9	Y	6					11
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	2	12	9	Y	11					22
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12					34
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5496	-0-	-921	-0-	5461	2	35	9	N	32					117
04	6210	X	5310	-0-	-900	-0-	5286	2	24	9	N	22					139
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5880	2	36	9	N	33	2	8			170

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	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
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									
05	16771	X	15035	-0-	-1736	-0-	610	1	14330	2	Y	86					150
							95	9									

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
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									
05	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1404	2	N	5					55
							6	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	13					108
							131	3	14	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	68	1	1799	2	N	-0-					110

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

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
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	2	N	-0-					18

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

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
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	6					53
							7	9									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

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
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

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									
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					135

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	2	N	20					200
							22	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	87	1	2299	2	N	12					97
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	5					82
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	87	1	2306	2	N	22					127
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	N	18					88
							130	3	20	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	2	N	13					183
							14	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1023	N	811	-0-	-212	-0-	29	1	770	2	N	11					98
							12	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	98	1	2132	2	N	6					58
							256	3	7	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3108	2	N	33					205
							374	3	36	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

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							
05	15159	X	11911	-0-	-3248	-0-	137	1	10409	2	N	102					117
							1253	3	112	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

12	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-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	1			N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

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
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					15

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

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
05	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2499	2	19	9	Y	17	93	1			14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	Y	11					60

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3257	2	12	9	Y	11					57

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	2293	2	20	9	Y	18	84	1			16

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3875	X	3258	-0-	-617	-0-	3247	2	11	9	Y	10					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1328	2	N	1	1	8			32

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					4
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	2	Y	52					56
							57	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	Y	37	44	1			49
							41	9									
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	80	1	1602	2	Y	12					61
							13	9									
04	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	70	1	1404	2	Y	10	36	1			35
							11	9									
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					35

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	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
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-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	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
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-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
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									
05	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	89	1	1352	2	Y	12	17	1	2	8	8
							13	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
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-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	8864	X	1938	-0-	-6926	-0-	1921	2	17	9	N	15					30

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

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									
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	679	1	1790	2	N	15					82
							17	9									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

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
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

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
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	2	N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	69	1	339	2	N	1	1	8			52
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	167	1	3063	2	Y	-0-					54

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1209	N	812	-0-	-397	-0-	90	1	722	2	N	-0-					96

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

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									
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	20	45	1			13
							22	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

12	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									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					34

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

12	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									
05	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	79	1	1461	2	Y	-0-					10

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

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									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	193	1	1923	2	N	1	1	8			162
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	7	1			-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

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									
05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	144	1	2647	2	Y	-0-					51

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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									
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	211	1	2870	2	Y	17	90	1			31
							19	9									

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

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-
05	682	N	373	-0-	-309	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

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									
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1953	2	N	1					60
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	191	1 9	2013	2	N	2					62
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	144	1 9	1480	2	N	1	1	8			62
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	189	1 9	1955	2	N	2	2	8			62
04	2130	N	1383	-0-	-747	-0-	115	1 9	1267	2	N	1	1	8			62
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	117	1	1164	2	N	-0-					62

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					196
01	837	N	223	-0-	-614	-0-	19	1 9	203	2	Y	1	1	8			196
02	756	X	312	-0-	-444	-0-	28	1 9	283	2	Y	1	1	8			196
03	837	X	514	-0-	-323	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					196
04	780	X	498	-0-	-282	-0-	41	1 9	455	2	Y	2	2	8			196
05	806	X	294	-0-	-512	-0-	27	1 9	266	2	Y	1	1	8			196

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	1754	2	N	5					57
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	203	1 7 9	2136	2	N	6	1	8			62
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	1911	2	N	1	1	8			62
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
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	204	1	2033	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
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	194	1 17 9	1489	2	N	15					196
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	1879	2	N	1					197
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	1483	2	N	2	2	8			197
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	234	1	1664	2	N	-0-					197
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	258	1 1 9	1999	2	N	1	1	8			197
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	278	1 1 9	2241	2	N	1	1	8			197

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	27	1	217	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2857	2	1	9	Y	1	51	1			15

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					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
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
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	41	1			11

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	122					201
							134	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

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									
05	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	100	1	2210	2	N	69	69	0			-0-
							76	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

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									
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	131	1	2913	2	N	115	115	0			-0-
							127	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

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									
05	3534	X	1592	-0-	-1942	-0-	66	1	1479	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	108	1	2396	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	301	1	2430	2	N	-0-					69

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	352	1	1739	2	N	-0-					221

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	361	1	2908	2	N	-0-					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	558	1	2762	2	N	3					69
							3	9									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	271	1	1467	2	N	8					37
							9	9									
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	1	1607	2	N	2	2	8			37
							2	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1825	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	447	1	2205	2	N	-0-					37

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

12	1984	X	1748	-0-	-236	-0-	100	1	1640	2	N	7					77
							8	9									
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	195	1	2054	2	N	8	1	8			84
							9	9									
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	1514	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	2263	X	1444	-0-	-819	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					84

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

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
05	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					25

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	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
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									
*05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	N	75	75	0			-0-
							83	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
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									
05	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	118	1	2614	2	N	48	48	0			-0-
							53	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
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									
05	2852	X	1496	-0-	-1356	-0-	59	1	1341	2	N	87	87	0			-0-
							96	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
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									
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	97	1	2149	2	N	61	61	0			-0-
							67	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
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									
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	N	133	133	0			-0-
							146	9									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

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
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					40

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

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
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					10

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

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
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

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
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3111	2	87	9	N	79					94

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
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			
05	11408	X	8752	-0-	-2656	-0-	8667	2	85	9	N	77	103	1			17

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

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
05	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

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
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			Y	-0-	40	1			13

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

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
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	117	1	579	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

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
05	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					18

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

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
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-	32	1			7

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

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									
05	20863	X	14469	-0-	-6394	-0-	558	1	13876	2	N	32	5	8			125
							35	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 10360 - 14735

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									
05	23312	X	21546	-0-	-1766	-0-	2119	1	19425	2	Y	2	172	1	2	8	105
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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									
*05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	217	1	2945	2	Y	25	21	1			7
							28	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	26134	-0-	-3068	-0-	1791	1	24164	2	Y	163	180	1			172
							179	9									
01	28613	X	26679	-0-	-1934	-0-	1741	1	24749	2	Y	172	183	1	4	8	157
							189	9									
02	25396	X	24685	-0-	-711	-0-	1643	1	22885	2	Y	143	181	1	9	8	110
							157	9									
03	27838	X	26536	-0-	-1302	-0-	1793	1	24574	2	Y	154	176	1	3	8	85
							169	9									
04	26280	X	25111	-0-	-1169	-0-	1681	1	23267	2	Y	148	3	8			230
							163	9									
05	27342	X	26450	-0-	-892	-0-	1802	1	24482	2	Y	151	178	1	7	8	196
							166	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	930	1	30346	2	Y	81	178	1			63
							89	9									
01	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	900	1	29490	2	Y	82	13	8			132
							90	9									
02	26348	X	25913	-0-	-435	-0-	840	1	25043	2	Y	27	10	8			149
							30	9									
03	31372	X	30056	-0-	-1316	-0-	930	1	29107	2	Y	17	2	8			164
							19	9									
04	30360	X	28006	-0-	-2354	-0-	900	1	27100	2	Y	5	2	8			167
							6	9									
05	31372	X	27855	-0-	-3517	-0-	930	1	26917	2	Y	7	3	8			171
							8	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188914	X	125197	-0-	-63717	-0-	92	1	124164	2	N	855	718	1	72	8	185
							941	9									
01	188914	X	114263	-0-	-74651	-0-	93	1	113332	2	N	762	727	1	11	8	209
							838	9									
02	170632	X	94442	-0-	-76190	-0-	84	1	93717	2	N	583	541	1	7	8	244
							641	9									
03	155217	X	97073	-0-	-58144	-0-	93	1	96345	2	N	577	560	1	17	8	244
							635	9									
04	131940	X	82444	-0-	-49496	-0-	90	1	81840	2	N	467	540	1			171
							514	9									
05	125209	X	77028	-0-	-48181	-0-	93	1	76448	2	N	443	367	1			247
							487	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	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
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

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
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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 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
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
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	638	1	2615	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
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
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	228	1	1899	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
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
05	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	347	1	2888	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
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
05	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	540	1	2213	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
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
05	3534	X	2245	-0-	-1289	-0-	597	1	1648	2	N	-0-					45

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	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
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	266	1	1090	2	Y	-0-					43

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	288	1	2399	2	Y	-0-					19

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	221	1	1837	2	Y	-0-					75

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	412	1	1389	2	Y	-0-					54
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	395	1	1246	2	Y	21	51	1			24
							23	9									
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	354	1	1121	2	Y	-0-					24
03	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	342	1	1027	2	Y	1					25
							1	9									
04	1620	N	922	-0-	-698	-0-	285	1	637	2	Y	-0-					25
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					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
12	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	394	1	1328	2	Y	-0-					41
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	421	1	1327	2	Y	21	39	1			23
							23	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	353	1	1118	2	Y	-0-					23
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	464	1	1395	2	Y	2					25
							2	9									
04	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	322	1	721	2	Y	-0-					25
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					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
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	384	1	1295	2	Y	-0-					46
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	359	1	1132	2	Y	21	45	1			22
							23	9									
02	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	332	1	1052	2	Y	-0-					22
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	361	1	1086	2	Y	2					24
							2	9									
04	1470	N	857	-0-	-613	-0-	265	1	592	2	Y	-0-					24
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					24

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	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	1	1387	2	Y	11					56
							12	9									
04	1650	N	881	-0-	-769	-0-	86	1	795	2	Y	-0-					56
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					56

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
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
05	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	385	1	1063	2	Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

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

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
*05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	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
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-
*05	217	N	127	-0-	-90	-0-	2	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	1519	N	1072	-0-	-447	-0-	20	1	1040	2	Y	11	16	1	1	8	8
							12	9									
01	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	21	1	1064	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	14	1	734	2	Y	9	1	8			15
							10	9									
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21	1	939	2	Y	13	15	1	1	8	12
							14	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	23	1	1015	2	Y	18	20	1	2	8	8
							20	9									
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	Y	15					23
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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

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
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
05	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	2348	2	53	9	Y	48					61

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
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-
05	3224	X	1539	-0-	-1685	-0-	1539	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
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-
05	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	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
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-
05	3069	X	128	-0-	-2941	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5565	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4929	X	3673	-0-	-1256	-0-	3644	2	29	9	Y	26					35

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13330	X	1425	-0-	-11905	-0-	1400	2	25	9	Y	23					56

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7	1	1	8	16
05	5394	X	4490	-0-	-904	-0-	4476	2	14	9	Y	13					29

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2504	2	61	9	Y	55	1	8			121

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4512	X	2090	-0-	-2422	-0-	2062	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*04	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
*05	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	36905	2			N	-0-					-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
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
*05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	87	1			6

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	1277	-0-	-373	-0-	1277	2			N	-0-					93
05	1705	X	988	-0-	-717	-0-	985	2	3	9	N	3					96

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
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-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	48	1	489	2	N	-0-					30
							111	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	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	673	-0-	-137	-0-	23	1	650	2	N	-0-					30
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	24	1	716	2	N	-0-					30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	29	1	397	2	Y	2	12	1			5
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*07	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		2081	-0-	2081	2081	2081	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		2320	-0-	2320	4401	2320	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		2544	-0-	2544	6945	2544	3			N	-0-					-0-
*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-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

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
05	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

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
05	558	X	557	-0-	-1	-0-	557	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
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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2230	2	55	9	Y	50					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

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
05	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

12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	341 19	1 9	8007	2	N	17	180	1			41
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	341 1	1 9	7699	2	N	1					42
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	308 81	1 9	6207	2	N	74	2	8			114
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341 11	1 9	6174	2	N	10					124
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	319 12	1 9	5490	2	N	11					135
*05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	341	1	5532	2	N	-0-					135

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542	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-
05	1891 #	1623	-0-	-268	-0-	1623	2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-			58
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-			58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

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

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
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

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
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	128	1	1473	2	N	1	1	8			9
							1	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	1	1217	2	N	43					52
							47	9									
04	1410	N	735	-0-	-675	-0-	71	1	663	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	122	1	1088	2	N	-0-					52

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

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
12	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	281	1	3219	2	Y	78	82	1	2	8	38
							86	9									
01	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	269	1	2812	2	Y	22	2	8			58
							24	9									
02	3248	X	2737	-0-	-511	-0-	241	1	2482	2	Y	13	1	8			70
							14	9									
03	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	252	1	2307	2	Y	46					116
							51	9									
04	3480	X	1603	-0-	-1877	-0-	153	1	1430	2	Y	18	97	1	4	8	33
							20	9									
05	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	267	1	2387	2	Y	3	3	8			33
							3	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

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
12	4433	X	3901	-0-	-532	-0-	46	1	3812	2	Y	39	5	8			56
							43	9									
01	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	39	1	3238	2	Y	17	3	8			70
							19	9									
02	3612	X	3066	-0-	-546	-0-	36	1	3027	2	Y	3					73
							3	9									
03	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	40	1	3296	2	Y	2					75
							2	9									
04	3810	X	3399	-0-	-411	-0-	40	1	3328	2	Y	28	90	1	5	8	8
							31	9									
05	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	40	1	3296	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

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
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									
05	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	333	1	2976	2	N	-0-					36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	48	1	3946	2	Y	3	3	8			9
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	2038	-0-	-1062	6983	205	1	1833	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3627	X	2385	-0-	-1242	-0-	240	1	2145	2	Y	-0-					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2759	X	1932	-0-	-827	-0-	195	1	1737	2	Y	-0-					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-	592	1	5427	2	N	9					158
							10	9									
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	549	1	5134	2	N	6	1	8			163
							7	9									
*05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	571	1	5102	2	N	21	130	1	2	8	52
							23	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

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-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

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-
05	5456	X	3800	-0-	-1656	-0-	243	1	3557	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	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									
05	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	122	1	1787	2	Y	15	24	0			17
							17	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	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									
05	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	136	1	1999	2	Y	7	8	0			3
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	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									
05	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	174	1	3123	2	Y	49	47	0			37
							54	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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-
05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	168	1	3002	2	Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	89	93	0			33
							98	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	198	1	3538	2	Y	145	82	0			110
							160	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					6

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	128	1	1875	2	Y	2	1	0			1
							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 #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	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
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-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	184	1	2696	2	Y	-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
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-
05	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	180	1	3213	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	180	1	3214	2	Y	9	17	0			7
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	194	1	2842	2	Y	49	43	0			18
							54	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

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									
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	107	1	1570	2	Y	11					68
							12	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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
*05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	345	1	5054	2	Y	-0-					100

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	164	1	2809	2	Y	93	59	0			89
							102	9									
01	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	146	1	2513	2	Y	114	170	0			33
							125	9									
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	141	1	2341	2	Y	35	45	0			23
							39	9									
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	144	1	2401	2	Y	104	46	0			81
							114	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	144	1	2447	2	Y	47	65	0			63
							52	9									
05	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	166	1	2434	2	Y	62	60	0			65
							68	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

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	3429	-0-	-1401	-0-	172	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3952	-0-	-1039	-0-	201	1	3751	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	146	1	2503	2	Y	48	61	0			53
							53	9									
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	145	1	2504	2	Y	81	66	0			68
							89	9									
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	139	1	2311	2	Y	29	68	0			29
							32	9									
03	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	150	1	2501	2	Y	35					64
							39	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	160	118	0			106
							176	9									
05	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	169	1	2474	2	Y	93	86	0			113
							102	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

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.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*05	32	X	6	-0-	-26	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

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									
05	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	64	1	936	2	N	4					109
							4	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	48	1	2146	2	Y	31					205
							34	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	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									
05	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	115	1	1693	2	Y	38	45	0			41
							42	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	272	1	4872	2	Y	26	13	0			20
							29	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	207	1	3035	2	Y	26					107
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1891	X	1784	-0-	-107	-0-	114	1	1670	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
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	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	94	1	1383	2	Y	75	94	0			96
							83	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	38	1	1689	2	Y	1					5
							1	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	X	704	-0-	-71	-0-	44	1	640	2	Y	18					104
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	46	1	669	2	Y	12					63
							13	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	169	1	2477	2	N	-0-					102

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-	17	0			1

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	37	1	1654	2	Y	76	24	0			82
							84	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	144	1	2115	2	N	17					144
							19	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	213	1	3810	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	2	N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	36					137
							40	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	45	1	1996	2	Y	1	93	0			54
							1	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 #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	44	1	1968	2	Y	54					228
							59	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

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	5872	-0-	-128	-0-	293	1	5558	2	Y	19	24	0			10
							21	9									
05	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	295	1	5511	2	Y	25	25	0			10
							28	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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
*05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					13

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

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									
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	67	1	2994	2	Y	38	109	0			63
							42	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	63	1	2489	2	Y	30	38	0			37
							33	9									
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	51	1	2562	2	Y	9					46
							10	9									
02	2436	N	2320	-0-	-116	-0-	44	1	2270	2	Y	5					51
							6	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	57	1	2603	2	Y	16	52	0			15
							18	9									
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	54	1	2273	2	Y	3					18
							3	9									
05	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	51	1	2282	2	Y	2	14	0			6
							2	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	2					19
							2	9									
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	37	2	N	4					23
							4	9									
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	3	1	15	2	N	1					24
							1	9									
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	18	2	N	7					31
							8	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-	26	0			5
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	1					6
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

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	1225	-0-	-1085	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

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									
05	1736	X	1330	-0-	-406	-0-	29	1	1301	2	Y	-0-					62

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

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									
05	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	249	1	3647	2	Y	14					150
							15	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

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									
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	3					29
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	19	10	0			20
							21	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

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									
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	358	1	5257	2	Y	11	22	0			9
							12	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

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									
*05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	22	21	0			24
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4278	X	2923	-0-	-1355	-0-	64	1	2859	2	Y	-0-	30	0			17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	15	1	216	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	X	1901	-0-	-21	-0-	41	1	1819	2	Y	37	75	0			59
							41	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	25	1	1132	2	Y	47	59	0			84
							52	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3255	X	1642	-0-	-1613	-0-	105	1	1537	2	Y	-0-					10

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	Y	9	2	0			10
							10	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	40	1	1775	2	Y	-0-					96

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4278	X	3334	-0-	-944	-0-	73	1	3261	2	Y	-0-	58	0			34

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2821	X	1172	-0-	-1649	-0-	25	1	1129	2	Y	16	29	0			23
							18	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
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									
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	28	1	411	2	N	10					139
							11	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

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									
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	480	1	7043	2	Y	1					124
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

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	3003	-0-	-417	-0-	148	1	2814	2	Y	37	33	0			29
							41	9									
05	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	144	1	2684	2	Y	44	34	0			39
							48	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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
05	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	53	1	2344	2	Y	-0-	10	0			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3875	X	3318	-0-		-557	-0-		72	1	3192	2	Y	49	73	0			95
									54	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5270	X	5170	-0-		-100	-0-		327	1	4795	2	Y	44	53	0			37
									48	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-		62	1	2745	2	Y	14	53	0			29
									15	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4836	X	4485	-0-		-351	-0-		280	1	4103	2	Y	93	107	0			78
									102	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
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
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	2350	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
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									
05	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	221	1	3235	2	Y	18	20	0			7
							20	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	479	-0-	-181	-0-	104	1	375	2	N	-0-					-0-
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	93	1	402	2	N	-0-					-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
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	2578	-0-	-272	-0-	129	1	2443	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	132	1	2472	2	Y	7	7	0			3
							8	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	129	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	132	1	2457	2	N	-0-					-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
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.		22	-0-	22	126	1	1	20	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		25	-0-	25	151	1	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	109	1	4823	2	Y	52	46	0			81
							57	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
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	632	-0-	-148	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-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
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									
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	71	1	3157	2	Y	17	41	0			28
							19	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
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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	Y	81	69	0			63
							89	9									
05	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	58	1	1084	2	Y	68	71	0			60
							75	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1441	-0-	-599	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1161	-0-	-1133	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-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
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	896	-0-	-1354	-0-	44	1	844	2	Y	7					46
							8	9									
*05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	119	1	2229	2	Y	1					47
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2558	-0-	-262	-0-	148	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	159	1	2367	2	N	-0-					-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
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	2137	-0-	-143	-0-	106	1	2010	2	Y	19					93
							21	9									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	Y	-0-					93

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1494	-0-	-1176	-0-	75	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1507	-0-	-1624	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					-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
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	3359	-0-	-211	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-					5
05	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	169	1	3156	2	Y	-0-					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
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-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
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	1818	-0-	-1332	-0-	91	1	1727	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2211	-0-	-1044	-0-	112	1	2099	2	N	-0-					-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
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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	697	-0-	-326	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-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
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	3516	-0-	-54	-0-	176	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	186	1	3466	2	N	-0-					-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
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	1552	-0-	-968	-0-	77	1	1466	2	Y	8					28
							9	9									
05	1984	X	1351	-0-	-633	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-					28

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7095	-0-	-45	-0-	355	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	361	1	6746	2	N	-0-					-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
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	3436	-0-	-1004	-0-	172	1	3264	2	Y	-0-					49
05	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	201	1	3755	2	Y	-0-					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
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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	141	1	2629	2	N	-0-					-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
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	2724	-0-	-66	-0-	136	1	2586	2	Y	2					46
							2	9									
05	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	138	1	2584	2	Y	-0-					46

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

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	910	-0-	-260	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	786	-0-	-299	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

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	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					77
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					77

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

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	173	-0-	-7	-0-	4	1	85	2	Y	76	51	0			26
							84	9									
05	186	X	173	-0-	-13	-0-	5	1	89	2	Y	72					98
							79	9									

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
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	6243	-0-	-177	-0-	312	1	5921	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
05	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	317	1	5920	2	Y	8					11
							9	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

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	3583	-0-	-227	-0-	179	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	178	1	3332	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

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-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

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	474	-0-	-396	-0-	27	1	439	2	N	7	29	0			7
							8	9									
05	837	X	640	-0-	-197	-0-	40	1	598	2	N	2					9
							2	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

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	803	-0-	-217	-0-	109	1	694	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	927	-0-	-251	-0-	112	1	815	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	53	1	905	2	Y	2					5
							2	9									
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	51	1	885	2	Y	8					13
							9	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					13
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	51	1	847	2	Y	1					14
							1	9									
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	45	1	760	2	Y	35					49
							39	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	60	1	877	2	Y	4					53
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

12	2449	X	1039	-0-	-1410	-0-	50	1	968	2	Y	19	17	0			10
							21	9									
01	2449	X	184	-0-	-2265	-0-	9	1	171	2	Y	4	12	0			2
							4	9									
02	1988	X	1086	-0-	-902	-0-	53	1	1010	2	Y	21	15	0			8
							23	9									
03	1147	X	509	-0-	-638	-0-	26	1	469	2	Y	13	14	0			7
							14	9									
*04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	Y	27	19	0			15
							30	9									
05	1209	X	554	-0-	-655	-0-	27	1	512	2	Y	14	23	0			6
							15	9									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

12	1209	N	635	-0-	-574	-0-	20	1	579	2	N	33					112
							36	9									
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	49	1	1039	2	N	30	87	0			55
							33	9									
02	1120	X	990	-0-	-130	-0-	51	1	909	2	N	27					82
							30	9									
03	1240	X	1029	-0-	-211	-0-	50	1	945	2	N	31					113
							34	9									
04	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	61	1	993	2	N	42	111	0			44
							46	9									
05	1116	X	991	-0-	-125	-0-	62	1	918	2	N	10					54
							11	9									

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
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-
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	10	1	148	2	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
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	414	-0-	-336	-0-	56	1	358	2	N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4865	-0-	-55	-0-	231	1	4390	2	N	222	186	0			49
							244	9									
*05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	225	1	4203	2	N	248	150	0			147
							273	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1594	-0-	-236	-0-	79	1	1506	2	Y	8					127
							9	9									
05	1488	X	686	-0-	-802	-0-	35	1	650	2	Y	1					128
							1	9									

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
12	713	N	370	-0-	-343	-0-	18	1	349	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
01	589	N	100	-0-	-489	-0-	5	1	93	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	10	1	200	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1	98	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4859	-0-	-225	-0-	239	1	4617	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
01	5084	X	4335	-0-	-749	-0-	218	1	4115	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	4592	X	3995	-0-	-597	-0-	198	1	3795	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	215	1	3868	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	4710	X	4572	-0-	-138	-0-	228	1	4334	2	Y	9	3	0			7
							10	9									
05	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	218	1	4072	2	Y	9	7	0			9
							10	9									

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
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	3939	-0-	-111	-0-	197	1	3738	2	N	4					21
							4	9									
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	210	1	3923	2	N	-0-	13	0			8

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	123	1	2207	2	Y	-0-	8	0			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1243	-0-	-677	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					9
05	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-					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
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	1821	-0-	-219	-0-	392	1	1418	2	N	10					68
							11	9									
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	315	1	1361	2	N	12					80
							13	9									

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
12	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	132	1	2554	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
01	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	126	1	2383	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
02	2520	X	1999	-0-	-521	-0-	99	1	1896	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	120	1	2158	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	129	1	2441	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	114	1	2135	2	Y	4	5	0			2
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	230	1	4449	2	Y	36	38	0			19
							40	9									
01	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	218	1	4122	2	Y	33	37	0			15
							36	9									
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	200	1	3833	2	Y	34	36	0			13
							37	9									
03	5239	X	4035	-0-	-1204	-0-	210	1	3779	2	Y	42	34	0			21
							46	9									
04	4800	X	3791	-0-	-1009	-0-	189	1	3589	2	Y	12	26	0			7
							13	9									
05	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	198	1	3690	2	Y	17	17	0			7
							19	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	212	1	4088	2	Y	11	12	0			6
							12	9									
01	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	210	1	3962	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1	3702	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	211	1	3787	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
04	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	194	1	3684	2	Y	8	11	0			5
							9	9									
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	203	1	3797	2	Y	12	12	0			5
							13	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	164	1	3175	2	N	7					12
							8	9									
01	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	165	1	3124	2	N	2	8	0			6
							2	9									
02	3248	X	2909	-0-	-339	-0-	144	1	2756	2	N	8	8	0			6
							9	9									
03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	159	1	2858	2	N	7	8	0			5
							8	9									
04	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					5
05	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	124	1	2319	2	N	4					9
							4	9									

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
12	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	167	1	3230	2	Y	8					33
							9	9									
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	2704	-0-	-596	-0-	135	1	2569	2	Y	-0-					33
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-					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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	380	2	N	3					18
							3	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	83	1	378	2	N	3	12	0			9
							3	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	63	1	312	2	N	3					12
							3	9									
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	80	1	342	2	N	2					14
							2	9									
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	79	1	284	2	N	3					17
							3	9									
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	67	1	288	2	N	2					19
							2	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	59	1	1137	2	N	20					55
							22	9									
01	1426	N	527	-0-	-899	-0-	26	1	490	2	N	10	44	0			21
							11	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	N	31					52
							34	9									
03	1209	N	492	-0-	-717	-0-	26	1	466	2	N	-0-					52
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	N	9					61
							10	9									
05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	74	1	1384	2	N	-0-	37	0			24

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	7	4	0			5
							8	9									
03	217	X	203	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	217	X	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

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
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	3590	-0-	-130	-0-	179	1	3397	2	Y	13	16	0			5
							14	9									
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	192	1	3577	2	Y	13					18
							14	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2487	-0-	-123	-0-	123	1	2343	2	N	19	22	0			7
							21	9									
05	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	126	1	2349	2	N	17					24
							19	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	686	-0-	-184	-0-	32	1	615	2	Y	35					40
							39	9									
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	40	1	745	2	Y	5					45
							6	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4636	-0-	-584	-0-	232	1	4401	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
05	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	242	1	4522	2	Y	3	2	0			4
							3	9									

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
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
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	66	1	969	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
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-
05	775	N	226	-0-	-549	-0-	14	1	212	2	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
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	5778	-0-	-492	-0-	289	1	5486	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
05	6324	X	5656	-0-	-668	-0-	287	1	5366	2	Y	3	2	0			3
							3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4905	-0-	-585	-0-	244	1	4635	2	Y	24	34	0			13
							26	9									
05	5673	X	5179	-0-	-494	-0-	261	1	4881	2	Y	34	33	0			14
							37	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5218	-0-	-362	-0-	261	1	4949	2	Y	7	9	0			4
							8	9									
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	267	1	4977	2	Y	9	9	0			4
							10	9									

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
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	5068	-0-	-602	-0-	251	1	4764	2	Y	48	31	0			37
							53	9									
05	5859	X	4412	-0-	-1447	-0-	221	1	4133	2	Y	53	44	0			46
							58	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	278	1	5284	2	Y	39	38	0			20
							43	9									
05	6138	X	5316	-0-	-822	-0-	267	1	4995	2	Y	49	49	0			20
							54	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16795	-0-	-3095	-0-	840	1	15947	2	N	7					40
							8	9									
05	19561	X	16761	-0-	-2800	-0-	850	1	15882	2	N	26					66
							29	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4274	-0-	-226	-0-	214	1	4060	2	Y	-0-					3
05	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	210	1	3926	2	Y	-0-					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
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	71					207
							78	9									
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	2	N	-0-	126	0			81

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
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	16375	-0-	-1235	-0-	819	1	15542	2	N	13	68	0			3
							14	9									
05	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	834	1	15583	2	N	12	8	0			7
							13	9									

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
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	289	-0-	-11	-0-	14	1	272	2	N	3	2	0			2
							3	9									
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	237	2	N	3	2	0			3
							3	9									

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
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	19242	-0-	-1728	-0-	961	1	18236	2	Y	41	76	0			14
							45	9									
05	21204	X	19376	-0-	-1828	-0-	983	1	18363	2	Y	27					41
							30	9									

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

12	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	114	1	2200	2	Y	6	14	1			68
							7	9									
*01	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	126	1	2129	2	Y	12					80
							13	9									
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	6					86
							7	9									
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	2	Y	4	15	1			75
							4	9									
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	167	1	2230	2	Y	8					83
							9	9									
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	233	1	2330	2	Y	4					87
							4	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

12	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	33	1	2119	2	Y	6	14	1			59
							7	9									
*01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	118	1	2004	2	Y	6					65
							7	9									
*02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	120	1	1883	2	Y	1					66
							1	9									
*03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	204	1	2065	2	Y	4	15	1			55
							4	9									
*04	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	134	1	1792	2	Y	4					59
							4	9									
*05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	189	1	1889	2	Y	4					63
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

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									
*05	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	135	1	2899	2	Y	11	30	1			21
							12	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
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									
05	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	78	1	1682	2	Y	23					414
							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
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									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	1	3	1			2
							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
12	1984	X	1741	-0-	-243	-0-	86	1	1652	2	Y	3	11	1			52
							3	9									
*01	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	96	1	1629	2	Y	12					64
							13	9									
*02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	93	1	1449	2	Y	6	40	1			30
							7	9									
*03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	73	1	1608	2	Y	5	12	1			23
							6	9									
*04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1465	2	Y	6					29
							7	9									
*05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	145	1	1447	2	Y	8					37
							9	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
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-
05	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
12	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	127	1	2461	2	Y	9	12	1			68
							10	9									
*01	3906	X	2438	-0-	-1468	-0-	135	1	2286	2	Y	15					83
							17	9									
*02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2	Y	5					88
							6	9									
*03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	125	1	2733	2	Y	8	16	1			80
							9	9									
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	227	1	3041	2	Y	7					87
							8	9									
*05	3100	N	3707	-0-	607	607	336	1	3359	2	Y	11					98
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 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
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									
*05	341	N	238	-0-	-103	-0-	10	1	225	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	Y	30					97
							33	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	138	1	3094	2	Y	3					51
							3	9									
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	116	1	2720	2	Y	1					52
							1	9									
*05	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	128	1	2757	2	Y	1	42	1			11
							1	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
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	2019	-0-	-381	-0-	82	1	1935	2	Y	2					62
							2	9									
*05	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	91	1	1964	2	Y	3	47	1			18
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

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									
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	102	1	2197	2	Y	32	42	1			95
							35	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	154	1	3444	2	Y	12	99	1			107
							13	9									
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	Y	1					108
							1	9									
*05	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	156	1	3366	2	Y	1	8	1			101
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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									
*05	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	692	1	14904	2	Y	118	160	1			117
							130	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
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									
*05	3317	X	2519	-0-	-798	-0-	112	1	2406	2	Y	1	4	1			52
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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									
*05	1271	N	980	-0-	-291	-0-	43	1	935	2	Y	2	7	1			6
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

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
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	2					21
							2	9									

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3883	2	Y	5					53
							6	9									
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	144	1	3368	2	Y	2					55
							2	9									
*05	7006	X	3407	-0-	-3599	-0-	151	1	3249	2	Y	6	49	1			12
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

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									
*05	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	66	1	1422	2	Y	11					52
							12	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
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									
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	99	1	2128	2	Y	25					104
							28	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
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	56	1	1647	2	Y	7	4	1			42
							8	9									
*01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	1727	2	10	9	Y	9					51
*02	1904	X	1410	-0-	-494	-0-	72	1	1337	2	Y	1	20	1			32
							1	9									
*03	2108	X	1404	-0-	-704	-0-	60	1	1343	2	Y	1					33
							1	9									
*04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	57	1	1333	2	Y	1					34
							1	9									
*05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	73	1	1563	2	Y	1	24	1			11
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	44	83	1			185
							48	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	13	13	1			35
							14	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
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									
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	2	Y	21					183
							23	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
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									
*05	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	105	1	2256	2	N	34	5	1			200
							37	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3083	-0-	-445	-0-	157	1	2911	2	Y	14	37	1			66
							15	9									
*03	3875	X	3301	-0-	-574	-0-	141	1	3159	2	Y	1					67
							1	9									
*04	3600	X	2567	-0-	-1033	-0-	105	1	2461	2	Y	1					68
							1	9									
*05	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	123	1	2654	2	Y	1	48	1			21
							1	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4283	-0-	-491	-0-	183	1	4098	2	Y	2					109
							2	9									
*04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	160	1	3748	2	Y	1					110
							1	9									
*05	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	155	1	3330	2	Y	1	8	1			103
							1	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
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									
*05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	241	1	2403	2	N	30					202
							33	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	23	1			89
*01	4991	X	1763	-0-	-3228	-0-	98	1	1662	2	Y	3					92
							3	9									
*02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	206	1	3215	2	Y	6					98
							7	9									
*03	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	179	1	2027	2	Y	3	17	1			84
							3	9									
*04	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	131	1	1755	2	Y	2					86
							2	9									
*05	3689	X	1919	-0-	-1770	-0-	174	1	1743	2	Y	2					88
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

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									
*05	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	124	1	2662	2	Y	38	47	1			108
							42	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	117	1	2611	2	Y	7					142
							8	9									
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	112	1	2620	2	Y	1					143
							1	9									
*05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	137	1	2950	2	Y	9	6	1			146
							10	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
12	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	14	1	2419	2	Y	9	16	1			74
							10	9									
*01	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	145	1	2454	2	Y	7					81
							8	9									
*02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	6					87
							7	9									
*03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	197	1	2420	2	Y	5	17	1			75
							6	9									
*04	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	163	1	2182	2	Y	5					80
							6	9									
*05	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	226	1	2261	2	Y	3					83
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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
*05	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

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									
05	2046	N	1323	-0-	-723	-0-	58	1	1246	2	Y	17					173
							19	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

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									
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	90	1	1936	2	Y	29					132
							32	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

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
*05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	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
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
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	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
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									
*05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	Y	38	41	1			95
							42	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
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									
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	11	1	237	2	Y	2	2	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
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	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	144	1	3383	2	Y	1					103
							1	9									
*05	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	159	1	3431	2	Y	1	8	1			96
							1	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
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									
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1778	2	Y	18	18	1			45
							20	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	196	1	2641	2	N	8					175
							9	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	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
*05	93	N	6	-0-	-87	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	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									
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	46	102	1			222
							51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	99	1	1911	2	Y	8	12	1			71
								9	9									
*01	1736	N	1698	-0-		-38	-0-	94	1	1595	2	Y	8					79
								9	9									
*02	1708	N	1698	-0-		-10	-0-	102	1	1589	2	Y	6	50	1			35
								7	9									
*03	2015	N	1779	-0-		-236	-0-	77	1	1695	2	Y	6	12	1			29
								7	9									
*04	1680	N	1577	-0-		-103	-0-	109	1	1462	2	Y	5					34
								6	9									
*05	1922	N	1092	-0-		-830	-0-	99	1	986	2	Y	6					40
								7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

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									
05	2387	N	1988	-0-		-399	-0-	87	1	1880	2	Y	19	25	1			62
								21	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

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									
*05	3100	X	2809	-0-		-291	-0-	249	1	2486	2	Y	67					265
								74	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

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	5186	-0-		-84	-0-	222	1	4961	2	Y	3					107
								3	9									
*04	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-	209	1	4898	2	Y	2					109
								2	9									
*05	5673	X	4796	-0-		-877	-0-	213	1	4579	2	Y	4	11	1			102
								4	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
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	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2231	2	Y	7	27	1			46
							8	9									
*03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	112	1	2513	2	Y	1					47
							1	9									
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2572	2	Y	1					48
							1	9									
*05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	123	1	2645	2	Y	2	35	1			15
							2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	196	1	4588	2	Y	11					127
							12	9									
*05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	225	1	4841	2	Y	5	95	1			37
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	2	N	37	177	1			153
							41	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
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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	3191	2	Y	8					96
							9	9									
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	157	1	3390	2	Y	3	71	1			28
							3	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	124	1	2287	2	Y	5					50
							6	9									
*03	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	109	1	2432	2	Y	1					51
							1	9									
*04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	97	1	2269	2	Y	1					52
							1	9									
*05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	112	1	2416	2	Y	1	42	1			11
							1	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	187	1	4187	2	Y	1					93
							1	9									
*04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	171	1	4013	2	Y	1					94
							1	9									
*05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4088	2	Y	3	77	1			20
							3	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	620	N	258	-0-	-362	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	5	1			11

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
12	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	127	1	2443	2	Y	9	16	1			103
							10	9									
*01	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	121	1	2052	2	Y	27					130
							30	9									
*02	2268	N	1913	-0-	-355	-0-	115	1	1790	2	Y	7	73	1			64
							8	9									
*03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	109	1	2396	2	Y	4	16	1			52
							4	9									
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2244	2	Y	5					57
							6	9									
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	222	1	2220	2	Y	7					64
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

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									
*05	589	N	311	-0-	-278	-0-	21	1	287	2	Y	3	7	1			13
							3	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

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									
05	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	232	1	3127	2	Y	53	62	1			120
							58	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
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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	127	1	2972	2	Y	1					70
							1	9									
*05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	133	1	2854	2	Y	4	4	1			70
							4	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3751	X	2665	-0-	-1086	-0-	115	1	2486	2	N	58					355
							64	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	234	1	5489	2	N	10					106
							11	9									
*05	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	258	1	5551	2	N	21	12	1			115
							23	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
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	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	379	1	7010	2	Y	25	89	1			149
							28	9									
*03	7936	X	7566	-0-	-370	-0-	324	1	7238	2	Y	4					153
							4	9									
*04	7680	X	7255	-0-	-425	-0-	296	1	6952	2	Y	6					159
							7	9									
*05	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	336	1	7231	2	Y	6	115	1			50
							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 #: 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
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									
05	2945	X	850	-0-	-2095	-0-	37	1	799	2	Y	13					207
							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
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									
*05	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	81	1	1754	2	Y	3	2	1			33
							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
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									
05	6324	X	5927	-0-	-397	-0-	405	1	5457	2	Y	59	89	1			178
							65	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	64426	X	64426	-0-	-0-	-0-	264	1	64008	2	N	140					140
							154	9									
02	114856	X	98997	-0-	-15859	-0-	149	1	98528	2	N	291	188	1			243
							320	9									
03	127162	X	90406	-0-	-36756	-0-	421	1	89679	2	N	278	184	1			337
							306	9									
04	123060	X	92018	-0-	-31042	-0-	4141	1	87703	2	N	158	375	1			120
							174	9									
*05	127162	X	78080	-0-	-49082	-0-	4175	1	73616	2	N	263					383
							289	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6253	-0-	6253	6253	6253	2			N	-0-					-0-
*01	264974	X	258721	-0-	-6253	-0-	1059	1	256511	2	N	1046	918	1			128
							1151	9									
02	183680	X	177438	-0-	-6242	-0-	268	1	176372	2	N	725	564	1			289
							798	9									
*03	279013	X	279013	-0-	-0-	-0-	1299	1	276495	2	N	1108	1110	1			287
							1219	9									
*04	236969	X	236969	-0-	-0-	-0-	10657	1	225701	2	N	555	560	1			282
							611	9									
05	203360	X	196936	-0-	-6424	-0-	10539	1	185833	2	N	513	551	1			244
							564	9									

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

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									
05	2015	N	1005	-0-	-1010	-0-	99	1	895	2	Y	10					26
							11	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

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									
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	173	1	1560	2	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 #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3154	X	781	-0-	-2373	-0-	276	1	505	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
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-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	18	1	32	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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	92	1	828	2	Y	3					8
							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
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									
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	20	1	184	2	Y	5	1	8			13
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	814	-0-	-395	-0-	81	1	731	2	Y	2					6
							2	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
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									
05	2387	X	1994	-0-	-393	-0-	199	1	1794	2	Y	1					15
							1	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
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
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					58

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
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									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					72

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	216	1	1948	2	Y	36					82
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	X	1392	-0-	-1429	-0-	1392	2			N	-0-					77

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4306	2	34	9	N	31					170

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		1077	-0-	1077	1770	1064	3	13	9	N	12					112

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	209	1	1593	2	N	-0-					98

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2604	X	1554	-0-	-1050	-0-	181	1	1373	2	Y	-0-					12

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	8					105
							9	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	3					61
							3	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	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

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-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

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									
05	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	284	1	2180	2	N	-0-					95

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

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
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

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
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	Y	-0-					16

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

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-
05	1333	N	132	-0-	-1201	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

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
*05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3245	2	25	9	N	23					50

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					1431

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

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
05	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2023	2	123	9	N	112					314

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		26836	-0-	26836	95908	26595	2	241	9	N	219	182	0			259

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		129873	-0-	129873	460278	129401	2	472	9	N	429					570

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					206
04	DLQ G-10		978	-0-	978	2891	55	1	921	3	Y	2					208
							2	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2891					Y	NO RPT					208

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		161	-0-	161	231	9	1			Y	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					100

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		2944	-0-	2944	11856	168	1	2776	3	Y	-0-					89
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11856					Y	NO RPT					89

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		89724	-0-	89724	470093	3755	1	85552	3	N	379	367	1			92
							417	9									
01	SHUT IN		70425	-0-	70425	540518	3572	1	66607	3	N	224	188	1			128
							246	9									
02	SHUT IN		55921	-0-	55921	596439	3672	1	52045	3	N	185	183	1			130
							204	9									
*03	SHUT IN		51023	-0-	51023	647462	3138	1	47626	3	N	235	184	1			181
							259	9									
04	SHUT IN		53674	-0-	53674	701136	3041	1	50420	3	N	194	179	1			264
							213	9									
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	701136					N	NO RPT					264

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

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

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
*05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					147

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

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
*05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					100

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	1568	1	5617	2	N	-0-					102

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

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
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

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
05	6789	X	1227	-0-	-5562	-0-	268	1	959	2	N	-0-					60

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

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
*05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	3408	1	4219	2	N	-0-					130

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

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									
*05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	894	1	3256	2	N	30					190
							33	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
*05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	3125	1	8483	2	N	-0-					105

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

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
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

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
*05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	475	1	1730	2	N	-0-					217

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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
05	930	N	555	-0-	-375	-0-	121	1	434	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

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									
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	268	1	3417	2	N	6					103
							7	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	166	1	2115	2	N	-0-					187

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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

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									
05	12307	X	11222	-0-	-1085	-0-	1316	1	9903	2	Y	3					87
							3	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

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									
*05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	570	1	4293	2	Y	1					39
							1	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	218	-0-	-309	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2511	X	1576	-0-	-935	-0-	546	1	1030	2	Y	-0-					-0-

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	993	1	7473	2	Y	3					96
							3	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	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
*05	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	566	1	1066	2	Y	-0-					60

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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
05	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	581	1	4368	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
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									
05	22537	X	20320	-0-	-2217	-0-	1829	1	18483	2	Y	7					135
							8	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
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									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	-0-					52

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13792	3512	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		6538	-0-	6538	26799	6538	2			N	-0-					114

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		8450	-0-	8450	31216	8450	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	714	1	4680	3	N	-0-					20

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	172	1	1690	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
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
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	5					48
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

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
*05	852	N	193	-0-	-659	-0-	193	2			N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

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
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

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
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	N	-0-					109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

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-
05	2387	N	1657	-0-	-730	-0-	1657	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

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

12	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-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

12	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-
05	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

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-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

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-
*05	3100	N	6118	-0-	3018	3018	6118	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

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
05	17050	X	15724	-0-	-1326	-0-	15363	2	361	9	Y	328	349	1	1	8	51

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P&A 12/09/14

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

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-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	244	1	4884	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

12	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-
05	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	105	1	2107	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

12	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-
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

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-
05	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	120	1	2402	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

12	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-
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	119	1	2380	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	56	1	1130	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

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
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-
05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	137	1	2754	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

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-
05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

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
05	4960	X	2817	-0-	-2143	-0-	134	1	2683	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

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-
*05	3100	N	7456	-0-	4356	4959	7456	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

12	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-
*05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

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-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

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-
05	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1515	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
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
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3010	3	67	9	N	61					146

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
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
05	5859	X	3676	-0-	-2183	-0-	2991	3	685	9	N	623	523	1			291

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	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
05	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	1309	3	814	9	N	740	999	1			153

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	23381	3	3535	9	N	3214	2992	1			462

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	17426	3	4443	9	N	4039	3654	1			761

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3207	3	587	9	N	534	510	1			263

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	3883	3	1049	9	N	954	856	1			293

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	3	120	9	N	109	180	1			115

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

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
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					239

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

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
*05	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	10695	3	2889	9	N	2626	2643	1			396

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

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
05	1581	N	299	-0-	-1282	-0-	110	3	189	9	N	172	327	1			179

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

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
*05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	9693	3	1749	9	N	1590	1715	1			315

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

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
05	18073	X	13557	-0-	-4516	-0-	13175	3	382	9	N	347	513	1			111

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

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
05	8618	X	6924	-0-	-1694	-0-	5637	3	1287	9	N	1170	1228	1			136

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
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
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3034	3	466	9	N	424	176	1			602

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9021	X	8686	-0-	-335	-0-	6626	3	2060	9	N	1873	1669	1			373

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11780	X	10587	-0-	-1193	-0-	10226	3	361	9	N	328	339	1			220

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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
05	7378	X	4738	-0-	-2640	-0-	4295	3	443	9	N	403	539	1			168

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9889	X	8069	-0-	-1820	-0-	6933	3	1136	9	Y	1033	1137	1			147

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	9048	3	919	9	N	835	1043	1			233

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
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
*05	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	14585	3	2549	9	N	2317	2260	1			275

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
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
*05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	3874	3	1206	9	N	1096	1183	1			320

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
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
*05	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	10635	3	787	9	Y	715	787	1			102

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
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
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18	191	1			34

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
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
05	10292	X	5262	-0-	-5030	-0-	4886	3	376	9	N	342	544	1			149

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 13894 - 20875

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
05	21948	X	20436	-0-	-1512	-0-	19249	3	1187	9	N	1079	1064	1			271

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 12666 - 19675

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
*05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9140	3	503	9	N	457	670	1			238

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF. 12787 - 19706

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
05	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1145	3	729	9	N	663	697	1			116

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF. 16810 - 19300

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
05	9052	X	3041	-0-	-6011	-0-	2441	3	600	9	N	545	712	1			72

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF. 13295 - 20608

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
*05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4882	3	1769	9	N	1608	1799	1			289

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF. 13234 - 19602

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
*05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5136	3	516	9	N	469	509	1			235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	8938	3	1416	9	N	1287	1060	1			317

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

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
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2212	3	903	9	N	821	1040	1			144

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

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
05	12493	X	6992	-0-	-5501	-0-	5495	3	1497	9	N	1361	1578	1			198

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

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
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	241	3	102	9	N	93	178	1			222

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

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
05	6138	X	350	-0-	-5788	-0-	189	3	161	9	N	146	179	1			77

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

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
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					233

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

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
05	28334	X	22136	-0-	-6198	-0-	21356	3	780	9	N	709	878	1			82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	33635	X	30758	-0-	-2877	-0-	27832	3	2926	9	N	2660	2657	1			356

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

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
05	6572	X	5339	-0-	-1233	-0-	4737	3	602	9	N	547	529	1			246

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

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
05	6324	X	3858	-0-	-2466	-0-	2908	3	950	9	N	864	692	1			362

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

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
*05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9564	3	424	9	N	385	367	1			241

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

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
05	9300	X	5914	-0-	-3386	-0-	5586	3	328	9	N	298	341	1			173

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

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
05	25823	X	22974	-0-	-2849	-0-	20936	3	2038	9	N	1853	1942	1			198

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

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
05	14012	X	8662	-0-	-5350	-0-	5787	3	2875	9	N	2614	2748	1			279

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	15159	X	12225	-0-	-2934	-0-	11095	3	1130	9	N	1027	895	1			319

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

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
05	14911	X	11926	-0-	-2985	-0-	10091	3	1835	9	N	1668	1579	1			410

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

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
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2370	3	393	9	N	357	541	1			276

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

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
05	DLQ G-10		5265	-0-	5265	16258	5127	3	138	9	N	125	180	1			93

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

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
05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	1144	3	463	9	N	421	353	1			292

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

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
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					290

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1041	3	31	9	N	28					115

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18	119	1			68

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
12	2559	N	2369	-0-	-190	-0-	405	1	1902	3	N	56	180	1	2	8	89
							62	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	3	N	88					177
							97	9									
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	270	1	1260	3	N	68					245
							75	9									
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	435	1	1539	3	N	91					336
							100	9									
04	1470	X	633	-0-	-837	-0-	240	1	358	3	N	32	178	1			190
							35	9									
*05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	345	1	1328	3	N	99	178	1	1	8	110
							109	9									

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
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	390	1	473	3	N	26	56	1	2	8	100
							29	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	390	1	569	3	N	70					170
							77	9									
02	1512	N	860	-0-	-652	-0-	315	1	488	3	N	52					222
							57	9									
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	300	1	398	3	N	3					225
							3	9									
04	990	N	585	-0-	-405	-0-	405	1	168	3	N	11	178	1			58
							12	9									
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	405	1	755	3	N	46					104
							51	9									

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
12	3100	N	3667	-0-	567	567	465	1	3183	3	N	17					105
							19	9									
01	3100	N	3232	-0-	132	699	465	1	2748	3	N	17					122
							19	9									
02	3581	X	2882	-0-	-699	-0-	420	1	2447	3	N	14					136
							15	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	465	1	2224	3	N	20					156
							22	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	435	1	2227	3	N	15	1	8			170
							17	9									
*05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	420	1	2240	3	N	2	60	1			112
							2	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1157	3	N	1					43
							1	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

12	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
*05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8104	3	586	9	N	533	532	1			254

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

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
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2230	3	321	9	N	292	345	1			263

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

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
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2966	3	461	9	N	419	525	1			177

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

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
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1242	3	1005	9	N	914	1062	1			283

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	7936	3	1834	9	N	1667	1600	1			323

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1147	N	691	-0-	-456	-0-	217	3	474	9	N	431	356	1			249

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					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
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
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3051	3	928	9	N	844	705	1			297

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3911	3	637	9	N	579	512	1			187

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2024	3	419	9	N	381	527	1			179

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5270	3	682	9	N	620	701	1			284

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8462	3	363	9	N	330	506	1			205

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

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
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	318	3	51	9	N	46					276

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

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
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1573	3	345	9	N	314	519	1			119

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

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
*05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	5068	3	1324	9	N	1204	1199	1			286

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

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
05	1178	N	824	-0-	-354	-0-	127	3	697	9	N	634	876	1			195

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

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
*05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	6919	3	490	9	N	445	536	1			163

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

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
05	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1107	3	613	9	N	557	535	1			585

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5332	X	3042	-0-	-2290	-0-	2321	3	721	9	N	655	548	1			284

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3066	3	371	9	N	337	367	1			146

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1322	3	315	9	N	286	535	1			191

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8060	X	7386	-0-	-674	-0-	6276	3	1110	9	N	1009	886	1			294

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4231	3	611	9	N	555	516	1			136

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13826	X	13083	-0-	-743	-0-	12356	3	727	9	N	661	537	1			248

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6249	3	450	9	N	409	357	1			233

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13454	X	10771	-0-	-2683	-0-	9885	3	886	9	N	805	713	1			334

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	16801	3	992	9	N	902	885	1			201

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3410	3	248	9	N	225	177	1			263

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8525	X	8167	-0-	-358	-0-	7937	3	230	9	N	209	354	1			85

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13361	X	13027	-0-	-334	-0-	12220	3	807	9	N	734	720	1			218

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	2352	3	13	9	N	12	177	1			144

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	36641	X	36641	-0-	-0-	-0-	34294	3	2347	9	N	2134	2079	1			197

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4898	X	1718	-0-	-3180	-0-	1367	3	351	9	N	319	355	1			281

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

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
05	1364	N	59	-0-	-1305	-0-	59	3			N	-0-					77

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

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
*05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9375	3	494	9	N	449	638	1			147

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

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
05	1705	N	850	-0-	-855	-0-	393	3	457	9	N	415	353	1			230

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

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
*05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8770	3	199	9	N	181	353	1			129

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

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
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1130	3	212	9	N	193	177	1			110

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

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
*05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13086	3	62	9	N	56	188	1			87

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
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
*05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	10653	3	1646	9	N	1496	1571	1			119

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
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	2	139	9	N	126					174
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					174

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
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
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					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
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
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					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
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
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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

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									
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	533	1	1424	2	N	73					147
							80	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

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									
05	DLQ G-10		4841	-0-	4841	13005	470	1	3886	2	N	441	481	1			154
							485	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

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									
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310	1	2643	2	N	106	178	1	3	8	161
							117	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3					214

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1149	2	62	9	N	56	1	8			226

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	716	2	28	9	N	25					85

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
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									
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	672	1	1954	2	N	20					140
							22	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	624	1	921	2	N	1	1	8			256
							1	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	696	1	3556	2	N	142					256
							156	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	987	2	N	35	181	1	1	8	84
							39	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
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									
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	840	1	4466	2	N	114	178	1	1	8	172
							125	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
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									
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	41	1	8			257
							45	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
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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	864	1	788	2	N	26	174	1			89
							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
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									
05	1891	N	1071	-0-	-820	-0-	290	1	711	2	N	64					221
							70	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
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									
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	840	1	4161	2	N	76					194
							84	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
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									
05	3100	X	1335	-0-	-1765	-0-	648	1	562	2	N	114	177	1			115
							125	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
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									
*05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	696	1	3522	2	N	176	177	1			151
							194	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35					140

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	624	1	1626	2	N	49	176	1	1	8	67
							54	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

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
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									
*05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	672	1	4109	2	N	124	177	1			129
							136	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	1			N	-0-	155	1			55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	X	1945	-0-	-566	-0-	672	1	1259	2	N	13	178	1			82
							14	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
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									
05	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	744	1	502	2	N	160	179	1	1	8	192
							176	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
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									
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	560	1	2745	2	N	75	3	8			114
							83	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	312	1	589	2	N	93	2	8			156
							102	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
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									
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	672	1	847	2	N	66	177	1	2	8	164
							73	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

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									
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	696	1	3249	2	N	227	179	1			223
							250	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

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									
05	8804	X	4670	-0-	-4134	-0-	434	1	3931	2	N	277	361	1	1	8	162
							305	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
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									
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	35					172
							39	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
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									
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	840	1	4403	2	N	57	1	8			183
							63	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
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									
05	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	300	1	1123	2	N	19	1	8			63
							21	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
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									
05	1426	N	981	-0-	-445	-0-	135	1	703	2	N	130	1	8			196
							143	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
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									
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	850	1	4273	2	N	111	344	1	13	8	166
							122	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	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
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	85	2	31	9	N	28					55

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2759	X	1578	-0-	-1181	-0-	1489	2	89	9	N	81	1	8			209

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9455	X	6889	-0-	-2566	-0-	600	1	5859	2	N	391	360	1	1	8	166
							430	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
12	6572	X	4783	-0-	-1789	-0-	744	1	3553	2	N	442	537	1	2	8	149
							486	9									
01	6572	X	4749	-0-	-1823	-0-	744	1	3581	2	N	385	360	1			174
							424	9									
02	5936	X	4474	-0-	-1462	-0-	672	1	3435	2	N	334	360	1	2	8	146
							367	9									
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	720	1	3662	2	N	370	348	1	6	8	162
							407	9									
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	672	1	4867	2	N	428	535	1	1	8	54
							471	9									
*05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	2	N	476	356	1	1	8	173
							524	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	827	-0-	-1436	-0-	720	1	107	9	N	97					201
01	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	720	1	887	2	N	89	185	1			105
							98	9									
02	2044	X	366	-0-	-1678	-0-	276	2	90	9	N	82					187
03	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	720	1	847	2	N	97	179	1			105
							107	9									
04	2190	X	1520	-0-	-670	-0-	720	1	721	2	N	72					177
							79	9									
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	672	1	657	2	N	80					257
							88	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	744	1	1739	2	N	87	180	1			109
							96	9									
01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	744	1	1592	2	N	162	178	1	1	8	92
							178	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	672	1	2858	2	N	122					214
							134	9									
03	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	744	1	1523	2	N	139	180	1	2	8	171
							153	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	720	1	2543	2	N	129	176	1			124
							142	9									
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	672	1	3609	2	N	123	1	8			246
							135	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	672	1	1682	2	N	144					217
							158	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
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									
*05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	702	1	5736	2	N	170	179	1	3	8	169
							187	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
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									
05	6913	X	6719	-0-	-194	-0-	840	1	5717	2	N	147	178	1	1	8	70
							162	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	672 142	1 9	3737	2	N	129	177	1	1	8	82

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	810 84	1 9	1345	2	N	76	1	8			112

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3691	2	194	9	N	176	194	1			270

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2261	N	2162	-0-	-99	-0-	310 245	1 9	1607	2	N	223	179	1			160

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3817	2	243	9	N	221	176	1			550

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	764	2	56	9	N	51					242

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1767	2	184	9	N	167	199	1			241

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	7500	2	541	9	N	492	355	1			413

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	275	2	13	9	N	12	1	8			98

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	672	1	6969	2	N	279	178	1	1	8	182
							307	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	X	2251	-0-	-384	-0-	868	1	1238	2	N	132					235
							145	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
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
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					272

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

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									
05	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	930	1	4479	2	N	245	180	1	1	8	232
							270	9									

ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

12	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	N	3					134
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	1	4	9	N	4					138

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					219

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	11	3	8	9	N	7					112

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			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
12	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	576	1	1867	3	N	169	181	1			217
							186	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	576	1	2557	3	N	161	179	1			199
							177	9									
02	2520	X	1815	-0-	-705	-0-	576	1	1099	3	N	127	177	1			149
							140	9									
03	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	576	1	1314	3	N	161	180	1			130
							177	9									
04	2700	X	1687	-0-	-1013	-0-	576	1	950	3	N	146	192	1			84
							161	9									
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	576	1	1345	3	N	151					235
							166	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	576	1	5915	3	N	134	183	1	8	8	262
							147	9									
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	576	1	4612	3	N	43	181	1			124
							47	9									
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	576	1	3760	3	N	127					251
							140	9									
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	576	1	3735	3	N	89	180	1			160
							98	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	576	1	2957	3	N	55					215
							61	9									
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	576	1	3259	3	N	102	180	1			137
							112	9									

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

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
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
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

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
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	1093	3	51	9	N	46					169

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					217

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

12	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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

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
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7	2	8			57

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	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

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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-
05	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
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-
05	9703	X	9147	-0-	-556	-0-	9147	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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-
*05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5973	5	50	9	N	45	45	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

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
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					169

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

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
05	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

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
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					153

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

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
05	18848	X	16722	-0-	-2126	-0-	16444	3	278	9	N	253	362	1			200

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
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
05	44671	X	31284	-0-	-13387	-0-	30964	3	320	9	N	291	333	1			225

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

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

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
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	2	N	-0-					17

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

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

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

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

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
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
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	13	1			12

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
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
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	1833	3	644	9	Y	585	700	1			235

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	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-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
*12	1935		-0-	-0-	-1935	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15

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

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

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
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
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-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

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-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

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-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

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-
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	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

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

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
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

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

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2180	X	669	-0-	-1511	-0-	20	1	486	3	Y	148	148	0			27
							163	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

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
*05	3100	N	2482	-0-	-618	9371	2447	2	35	9	N	32					222

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

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
05	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2334	2	44	9	N	40					51

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

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
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13					82

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

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-
05	4340	X	1916	-0-	-2424	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

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-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

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-
05	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

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-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

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-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	1202	-0-	-999	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

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-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

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-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

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-
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

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-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

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-
05	1209	N	617	-0-	-592	-0-	617	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 #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
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-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	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 #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

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-
05	806	X	289	-0-	-517	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

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-
*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

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-
*05	2725	N	2471	-0-	-254	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

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
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2920	3	25 9	N	23	25	1		15

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

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-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-				-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

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-
05	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3		N	-0-				-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

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-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-				-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

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-
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-				-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

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-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

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-
05	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

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-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

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-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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 #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2759	N	2014	-0-	-745	-0-	1973	3	41	9	Y	37	37	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

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
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1283	3	54	9	Y	49	45	1			8

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

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-
05	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

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-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

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-
05	3658	X	2373	-0-	-1285	-0-	2373	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 #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

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-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

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-
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

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-
05	1302	N	797	-0-	-505	-0-	797	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

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-
*05	3063	N	2744	-0-	-319	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

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-
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

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-
05	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1408	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 #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	1007	-0-	-822	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	5328	-0-	2228	5572	5328	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	3	6	9	Y	5	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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
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-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	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
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-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	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
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-
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	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
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-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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
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-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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 #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1097	3	22	9	Y	20	20	1			2

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	3	31	9	Y	28	28	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	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
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-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
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-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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
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-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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
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-
05	806	X	407	-0-	-399	-0-	407	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - PLUGGED 01/29/15

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
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-
*05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	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 #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

12	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-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

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-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

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-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

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-
05	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

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-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

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-
*05	3100	N	3077	-0-	-23	1037	3077	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

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-
05	2263	X	1805	-0-	-458	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

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-
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

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-
05	6107	X	4026	-0-	-2081	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

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-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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 #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

12	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-
05	3441	X	2456	-0-	-985	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

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-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

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-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

12	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-
05	1984	X	1571	-0-	-413	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

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-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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 #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

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

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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 #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

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-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

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-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

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-
*05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

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-
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

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-
05	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

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-
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	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 #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

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-
05	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

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-
05	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

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-
*05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

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-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

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-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

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-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	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 #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2874	N	2721	-0-	-153	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

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-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

12	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-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

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-
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

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-
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

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-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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 #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	X	1534	-0-	-419	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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 #: 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
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-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	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
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-
*05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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
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-
*05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

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

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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 #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

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-
05	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

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-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

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-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

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-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

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-
05	1829	X	123	-0-	-1706	-0-	123	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

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
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	3	17	9	Y	15	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

12	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-
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

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-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

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-
05	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

12	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-
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

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-
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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 #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	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
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-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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
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
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1524	3	46	9	Y	42	42	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
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	1543	-0-	-1464	-0-	1543	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 #: 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
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-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
CGU 21					WELL #: 6-T	RRCID -> 142354					COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8640 - 9650		
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-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 142468					COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111		
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-
05	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 142713					COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090		
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
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1794	3	20	9	Y	18	15	1			8
CGU 18					WELL #: 7-T	RRCID -> 142909					COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8570 - 9640		
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-
05	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
FREEMAN GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 142912					COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856		
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
05	4495	X	3684	-0-	-811	-0-	3673	3	11	9	Y	10	10	1			2
CGU 16					WELL #: 7-T	RRCID -> 142932					COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578		
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-
*05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	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 #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	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-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5611	X	2622	-0-	-2989	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-

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
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-
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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 #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

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-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

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-
05	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

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-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

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-
05	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

12	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-
05	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2850	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 #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

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-
05	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

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-
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

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-
05	3503	X	896	-0-	-2607	-0-	896	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

12	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-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

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-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

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-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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 #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	X	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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 #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

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-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

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-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

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-
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

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-
05	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

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-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	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 #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1868	3	22	9	Y	20	21	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		336	-0-	336	535	336	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

12	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-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

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-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-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

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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

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-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

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-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

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-
05	1550	X	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

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-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

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-
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	245	-0-	-2855	-0-	239	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

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-
05	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

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-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

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-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

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-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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 #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1253	-0-	-483	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1568	3	44	9	Y	40	40	1			9

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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 #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	263	3	47	9	Y	43	44	1			9

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

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-
*05	5051	X	3785	-0-	-1266	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

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-
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

12	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-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

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-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

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-
05	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838	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 #: 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
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-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

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-
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

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-
*05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

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-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

12	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-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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-
05	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1660	3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

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-
05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

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-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

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-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

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-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	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 #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

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-
05	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

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-
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
*05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1278	3	57	9	Y	52	52	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
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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	110	3	6	9	N	5	5	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
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-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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
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-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	X	1246	-0-	-1296	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

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-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

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-
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

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-
05	1643	X	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

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-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

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-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

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-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	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 #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

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-
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

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-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

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-
05	806	X	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

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-
05	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

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-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1324	3	12	9	Y	11	12	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1558	3	37	9	Y	34	29	1			15

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	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-
05	1178	X	836	-0-	-342	-0-	836	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 #: 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
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
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	3	31	9	Y	28	28	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
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-
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	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-
05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	2960	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
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-
05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	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
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-
*05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3038	X	1799	-0-	-1239	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2734	3	24	9	Y	22	22	1			4
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	3	24	9	Y	22	22	1			4
*02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2531	3	24	9	Y	22	22	1			4
*03	2883	X	1847	-0-	-1036	-0-	1811	3	36	9	Y	33	32	1			5
04	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	1077	3	15	9	Y	14	16	1			3
05	2976	X	755	-0-	-2221	-0-	741	3	14	9	Y	13	13	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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 #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

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-
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

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-
05	1085	X	816	-0-	-269	-0-	816	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

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-
05	899	N	258	-0-	-641	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

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-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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 #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2259	3	39	9	Y	35	36	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1167	3	13	9	Y	12	12	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	11742	-0-	8642	12592	11383	3	359	9	Y	326	299	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1375	3	13	9	Y	12	13	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	X	624	-0-	-306	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	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 #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

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-
*05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

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-
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

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-
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

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-
05	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2050	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	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-
05	4836	X	984	-0-	-3852	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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 #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4619	X	3868	-0-	-751	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1519	N	392	-0-	-1127	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5053	X	1584	-0-	-3469	-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 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
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-
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

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-
05	4185	X	3207	-0-	-978	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

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-
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

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-
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

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-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

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-
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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 #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

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-
05	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

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-
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

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-
*05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

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-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

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-
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	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 #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2657	3	81	9	Y	74	74	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
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-
05	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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 #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	942	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

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-
05	4340	X	2050	-0-	-2290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

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-
*05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

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-
05	2294	X	1198	-0-	-1096	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

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-
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

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-
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
*05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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
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-
05	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3984	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
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-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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
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-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	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
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

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-
05	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

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-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

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-
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

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-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

12	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-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

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-
05	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	1523	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
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-
*05	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	X	1396	-0-	-495	-0-	1396	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
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-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

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-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

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-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

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-
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

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-
05	2666	X	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
*05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

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-
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

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-
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

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-
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

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-
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

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-
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

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-
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	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
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-
05	3999	X	2159	-0-	-1840	-0-	2159	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
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-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2294	X	408	-0-	-1886	-0-	408	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
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-
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	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
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-
05	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

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-
05	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

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-
05	5456	X	4834	-0-	-622	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

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-
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

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-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

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-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

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-
05	3720	X	2290	-0-	-1430	-0-	2290	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
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-
05	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	5163	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	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
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-
05	3596	X	1892	-0-	-1704	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	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
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-
*05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4340	X	3454	-0-	-886	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	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
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-
05	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	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
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-
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

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-
05	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

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-
05	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

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-
*05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

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-
05	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

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-
*05	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

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-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	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
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-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	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
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-
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	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
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-
05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	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
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-
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	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
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
05	6944	X	6590	-0-	-354	-0-	6556	3	34	9	Y	31	29	1			5

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1984	X	89	-0-	-1895	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	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
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-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	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
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-
*05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	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
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-
05	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	5848	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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
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-
*05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

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-
05	4867	X	3302	-0-	-1565	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

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-
*05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

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-
05	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

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-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

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-
05	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

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-
*05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	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
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-
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3038	X	2279	-0-	-759	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	6819	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
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-
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	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
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-
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	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
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-
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	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
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-
*05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	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
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
05	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	1955	3	138	9	Y	125	125	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
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-
*05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	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
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-
*05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	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
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
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1403	3	11	9	Y	10	9	1			2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3472	X	1745	-0-	-1727	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	2411	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
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
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	3	48	9	Y	44	53	1			7

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	X	945	-0-	-946	-0-	945	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1209	X	174	-0-	-1035	-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 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	X	1837	-0-	-54	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	995	-0-	-741	-0-	989	3	6	9	Y	5	5	1			1

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	10261	X	8026	-0-	-2235	-0-	8022	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3	N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	3	N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7254	X	6909	-0-	-345	-0-	6909	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
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-
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1767	X	1651	-0-	-116	-0-	1651	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
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-
*05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1147	N	502	-0-	-645	-0-	500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	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
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-
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6479	X	5699	-0-	-780	-0-	5699	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
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-
*05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7223	X	6108	-0-	-1115	-0-	6108	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5307	3	117	9	Y	106	90	1			46

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7657	X	6100	-0-	-1557	-0-	6100	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	5777	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	3498	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
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-
05	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

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-
05	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	7683	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

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-
05	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

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-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

12	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-
*05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

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-
05	9858	X	9068	-0-	-790	-0-	9068	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
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-
*05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

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-
05	1736	X	371	-0-	-1365	-0-	371	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

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-
05	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

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-
05	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

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-
*05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

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-
05	6138	X	1518	-0-	-4620	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

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-
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	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
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-
05	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	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
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-
*05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	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
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-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	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
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-
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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
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-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
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-
05	5549	X	4484	-0-	-1065	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	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
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-
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

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-
05	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

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-
05	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

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-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

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-
05	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

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-
*05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

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-
05	6355	X	1249	-0-	-5106	-0-	1249	3			Y	-0-					-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
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-
*05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

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-
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

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-
05	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

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
05	589	X	325	-0-	-264	-0-	202	3	123	9	Y	112	112	1			25

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

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
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

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-
05	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

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
*05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	3	94	9	N	85	95	1			57

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

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-
05	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-
05	589	X	147	-0-	-442	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

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-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

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-
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

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-
05	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2625	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
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-
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	2042	3	37	9	Y	34	30	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3542	3	31	9	Y	28	28	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
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-
05	7874	X	7615	-0-	-259	-0-	7615	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	1970	3	36	9	Y	33	33	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	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
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-
*05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

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-
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

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-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

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
05	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	2054	3	54	9	Y	49	50	1			5

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

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-
05	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

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-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

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-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	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
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-
*05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

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-
*05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

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-
05	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

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
05	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3417	3	36	9	N	33	37	1			22

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

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
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4364	3	201	9	Y	183	183	1			40

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-
*05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

12	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-
05	3038	X	2411	-0-	-627	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

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-
05	2666	X	1630	-0-	-1036	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

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-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

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-
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	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
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-
05	5456	X	4680	-0-	-776	-0-	4680	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	X	1069	-0-	-822	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	2842	-0-	-258	232	2842	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	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
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-
05	6045	X	3745	-0-	-2300	-0-	3745	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
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-
05	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	3640	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
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
05	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	9206	3	13	9	Y	12	13	1			1

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
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-
*05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	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
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-
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	571	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
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
05	4929	X	460	-0-	-4469	-0-	410	3	50	9	N	45	50	1			30

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
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-
05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	3030	3			Y	-0-					-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
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-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	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
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3361	3	200	9	Y	182	183	1			39

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
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-
05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3719	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
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-
05	4836	X	3803	-0-	-1033	-0-	3803	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
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
05	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2626	3	31	9	Y	28	26	1			4

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
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-
05	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	5862	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
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-
05	6045	X	5213	-0-	-832	-0-	5213	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
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-
05	4557	X	1345	-0-	-3212	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

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-
05	8990	X	8627	-0-	-363	-0-	8627	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

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-
05	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	8019	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

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-
*05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

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-
*05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

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-
05	4464	X	2787	-0-	-1677	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

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-
05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	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
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-
05	13578	X	12332	-0-	-1246	-0-	12332	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	20429	X	19395	-0-	-1034	-0-	19325	3	70	9	Y	64	66	1			6

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7223	X	6854	-0-	-369	-0-	6854	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	40250	X	40250	-0-	-0-	-0-	40250	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
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-
05	868	N	590	-0-	-278	-0-	590	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
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-
05	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

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-
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

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-
*05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

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-
05	8959	X	7287	-0-	-1672	-0-	7287	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

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-
05	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

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
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3657	3	15	9	Y	14	14	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

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-
*05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	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
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-
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200																	
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-
05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636																	
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-
05	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417																	
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
05	10695	X	9754	-0-	-941	-0-	9747	3	7	9	Y	6	6	1			1
CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708																	
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-
05	4619	X	4077	-0-	-542	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775																	
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-
*05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518																	
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-
*05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	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
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-
05	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	6252	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11501	X	11182	-0-	-319	-0-	11182	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9145	X	7613	-0-	-1532	-0-	7613	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6293	X	5791	-0-	-502	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	6191	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	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 #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	4367	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7471	X	5729	-0-	-1742	-0-	5729	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11160	X	8447	-0-	-2713	-0-	8447	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	951	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6887	3	55	9	Y	50	50	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13764	X	11298	-0-	-2466	-0-	11298	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9238	X	7673	-0-	-1565	-0-	7540	3	133	9	Y	121	123	1			12

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

12	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-
05	23498	X	18243	-0-	-5255	-0-	18243	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

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-
05	1643	X	75	-0-	-1568	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

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-
*05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

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-
05	5518	X	4733	-0-	-785	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

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-
05	6200	X	5447	-0-	-753	-0-	5447	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

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-
05	16864	X	13508	-0-	-3356	-0-	13508	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
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
05	17980	X	15973	-0-	-2007	-0-	15815	3	158	9	Y	144	147	1			14

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

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
05	19158	X	13614	-0-	-5544	-0-	13490	3	124	9	N	113	144	1			76

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

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
*05	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10631	3	285	9	N	259	265	1			25

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

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
*05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13261	3	209	9	Y	190	194	1			18

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

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-
05	31000	X	21126	-0-	-9874	-0-	21126	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

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
05	28024	X	24176	-0-	-3848	-0-	24121	3	55	9	Y	50	50	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2015 - P&A 02/08/15

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

12	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
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-						85

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

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
*05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	26	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

*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	818	3	24	9	Y	22	22	0				1
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	745	3	29	9	Y	26	26	0				1
*09	840	N	642	-0-	-198	-0-	618	3	24	9	Y	22	22	0				1
*10	837	N	593	-0-	-244	-0-	567	3	26	9	Y	24	24	0				1
*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-
05	806	N	531	-0-	-275	-0-	519	3	12	9	Y	11	11	1				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

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
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2589	3	13	9	Y	12	12	1				3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

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
05	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2191	3	15	9	Y	14	12	1				7

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
*07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5068	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6423	3	40	9	Y	36	36	0			1
*09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6063	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3925	3	36	9	Y	33	33	0			1
*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
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3761	3	55	9	Y	50	50	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
*07	3079	N	1862	-0-	-1217	-0-	1810	3	52	9	Y	47	47	0			2
*08	2077	N	1667	-0-	-410	-0-	1604	3	63	9	Y	57	57	0			2
*09	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1369	3	52	9	Y	47	47	0			2
*10	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1487	3	57	9	Y	52	52	0			2
*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
*05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2837	3	36	9	Y	33	33	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
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2823	3	106	9	Y	96	96	0			4
*08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3389	3	127	9	Y	115	115	0			4
*09	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2754	3	106	9	Y	96	96	0			4
*10	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2847	3	117	9	Y	106	106	0			4
*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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2776	3	163	9	Y	148	7	0	141	1	5
05	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	1786	3	76	9	Y	69	72	1			2

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT 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
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	1558	X	390	-0-	-1168	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	27	1	1413	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	13512	X	5349	-0-	-8163	-0-	207	1	5077	3	Y	59	59	0			11
							65	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	87	1	2153	3	Y	33	33	0			6
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	1389	3 8 9			Y	7	7	0			-0-
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3 9 9			Y	8	8	0			-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	3 8 9			Y	7	7	0			-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	3 9 9			Y	8	8	0			-0-
*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
05	1767	X	1736	-0-	-31	-0-	1710	3 26 9			Y	24	24	1			1

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
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	48 80	1 9	1096	3	Y	73	77	0			10
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60 85	1 9	1374	3	Y	77	78	0			9
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53 86	1 9	1285	3	Y	78	78	0			9
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	59 89	1 9	1414	3	Y	81	80	0			10
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	68 74	1 9	1583	3	Y	67	66	0			11
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	64 65	1 9	1591	3	Y	59	59	0			11

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
12	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	84 78	1 9	1931	3	Y	71	75	0			10
01	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	85 81	1 9	1961	3	Y	74	75	0			9
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	68 83	1 9	1620	3	Y	75	75	0			9
03	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	58 2	1 9	1390	3	Y	2	11	0			-0-
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	2215	3	Y	2	2	0			-0-
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	2570	3	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1302	X	1108	-0-	-194	-0-	41	1	1019	3	Y	44	44	0			8
							48	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
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-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

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
*07	3100	N	2433	-0-	-667	752	2403	3	30	9	Y	27	27	0			1
*08	3100	N	2521	-0-	-579	173	2485	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	2647	N	2474	-0-	-173	-0-	2444	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	3	33	9	Y	30	30	0			1
*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
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2062	3	29	9	Y	26	26	1			1

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1784	-0-	-1316	1950	1777	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	3100	N	1485	-0-	-1615	335	1477	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	2010	N	1326	-0-	-684	-0-	1319	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	1798	N	1494	-0-	-304	-0-	1486	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*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-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

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									
05	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	108	1	2649	3	Y	70	70	0			13
							77	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

*07	T. A.		4769	-0-	4769	13882	4735	3	34	9	Y	31	31	0			1
*08	18885	X	5003	-0-	-13882	-0-	4962	3	41	9	Y	37	37	0			1
*09	5370	X	4770	-0-	-600	-0-	4736	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5082	3	37	9	Y	34	34	0			1
*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
*05	17385	X	4448	-0-	-12937	-0-	4419	3	29	9	Y	26	26	1			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
05	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
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*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
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	645	3	28	9	Y	25	25	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
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	1736	N	897	-0-	-839	-0-	888	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	974	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*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
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	3	35	9	Y	32	32	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	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									
05	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	128	1	3107	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	N	58	58	0			11
							64	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	42	1	2123	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4092	3	30	9	Y	27	23	1			14

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
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	Y	16	16	0			1
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	Y	18	18	0			1
*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
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	686	3	43	9	Y	39	39	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	780	3	44	9	Y	40	40	0			2
*08	868	N	401	-0-	-467	-0-	348	3	53	9	Y	48	48	0			2
*09	930	N	252	-0-	-678	-0-	208	3	44	9	Y	40	40	0			2
*10	837	N	396	-0-	-441	-0-	346	3	50	9	Y	45	45	0			2
*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
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1150	3	68	9	Y	62	62	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
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									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	Y	5	5	0			1
							6	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
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3030	-0-	-70	1402	3023	3	7	9	Y	6	10	1			8
*08	3100	N	2435	-0-	-665	737	2432	3	3	9	Y	3	4	1			7
*09	2254	N	1517	-0-	-737	-0-	1508	3	9	9	Y	8	8	1			7
*10	2666	N	1217	-0-	-1449	-0-	1208	3	9	9	Y	8	7	1			8
*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
*05	9382	X	3122	-0-	-6260	-0-	3025	3	97	9	Y	88	50	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2898	X	602	-0-	-2296	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3752	3	21	9	Y	19	19	1			5

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	X	1960	-0-	-520	-0-	76	1	1859	3	Y	23	23	0			4
							25	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	151	1	3733	3	Y	67	67	0			12
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1638	3	10	9	Y	9	16	1			13
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	7	1			11
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	Y	15	13	1			13
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	Y	13	13	1			13
*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
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-	9	1			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	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									
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	88	1	2198	3	Y	87	87	0			16
							96	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	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									
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	93	1	2268	3	Y	26	26	0			5
							29	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
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									
*05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	264	1	6543	3	Y	41	41	0			8
							45	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
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-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	87	1	2162	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	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
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									
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	82	1	2021	3	Y	31	31	0			6
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4358	3	36	9	Y	33	33	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-	21	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	33	33	0			6
							36	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	28	1	1215	3	Y	44	44	0			8
							48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	996	3	20	9	Y	18	18	0			1
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22	0			1
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	Y	20	20	0			1
*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
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	3	10	9	Y	9	10	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3898	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*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
05	2263	X	245	-0-	-2018	-0-	136	3	109	9	Y	99	98	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

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
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	16	1			9

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

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									
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	96	1	2353	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

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									
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1419	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	Y	19	19	0			1
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1357	3	25	9	Y	23	23	0			1
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1279	3	21	9	Y	19	19	0			1
*10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1361	3	23	9	Y	21	21	0			1
*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
05	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	1560	3	46	9	Y	42	42	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2081	3	51	9	Y	46	46	0			2
*08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2804	3	62	9	Y	56	56	0			2
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2136	3	51	9	Y	46	46	0			2
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2155	3	57	9	Y	52	52	0			2
*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
05	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2318	3	102	9	Y	93	93	1			3

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
*07	3317	X	2351	-0-	-966	-0-	2294	3	57	9	Y	52	52	0			2
*08	3224	X	2164	-0-	-1060	-0-	2095	3	69	9	Y	63	63	0			2
*09	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	2057	3	57	9	Y	52	52	0			2
*10	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	1956	3	64	9	Y	58	58	0			2
*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
*05	12494	X	3460	-0-	-9034	-0-	3421	3	39	9	Y	35	35	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4186	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4644	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3492	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3159	3	32	9	Y	29	29	0			1
*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
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3281	3	41	9	Y	37	37	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

*07	3193	X	2090	-0-	-1103	-0-	2086	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4468	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3380	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*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
*05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4060	3	47	9	Y	43	43	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	1137	-0-	1137	2576	1137	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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3108	3	30	9	Y	27	27	0			1
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3114	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4638	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	3182	3	33	9	Y	30	30	0			1
*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
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3871	3	73	9	Y	66	66	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
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	905	3	30	9	Y	27	27	0			1
*08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1092	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	961	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30	30	0			1
*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
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1352	3	47	9	Y	43	43	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
*07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1051	3	67	9	Y	61	61	0			3
*08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1228	3	81	9	Y	74	74	0			3
*09	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	993	3	67	9	Y	61	61	0			3
*10	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1394	3	75	9	Y	68	68	0			3
*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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2415	3	246	9	Y	224	6	0	214	1	7
05	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	983	3	248	9	Y	225	224	1			8

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
*07	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
*08	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
*09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1972	3	52	9	Y	47	45	0			2
*10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2210	3	57	9	Y	52	52	0			2
*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
05	2821	N	1297	-0-	-1524	-0-	1235	3	62	9	Y	56	56	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*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
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	548	3	57	9	Y	52	52	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*07	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	1310	3	110	9	Y	100	100	0			4
*08	2077	X	1391	-0-	-686	-0-	1259	3	132	9	Y	120	120	0			4
*09	2010	X	1300	-0-	-710	-0-	1190	3	110	9	Y	100	100	0			4
*10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1224	3	122	9	Y	111	111	0			4
*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-
05	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	1116	3	53	9	Y	48	48	0			2
*08	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	1106	3	64	9	Y	58	58	0			2
*09	1380	X	1109	-0-	-271	-0-	1056	3	53	9	Y	48	48	0			2
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1409	3	58	9	Y	53	53	0			2
*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
*05	11435	X	3043	-0-	-8392	-0-	2987	3	56	9	Y	51	51	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
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									
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	64	1	3191	3	Y	10	10	0			2
							11	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
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-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	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
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
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1562	3	23	9	Y	21	21	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	16208	X	3934	-0-	-12274	-0-	72	1	3799	3	Y	57	57	0			11
							63	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

12	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									
*05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	182	1	4521	3	Y	23	23	0			4
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

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									
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	104	1	2551	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3281	3	6	9	Y	5	8	1			7
*08	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3527	3	2	9	Y	2	3	1			6
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3479	3	8	9	Y	7	7	1			6
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3511	3	8	9	Y	7	6	1			7
*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
*05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3682	3	51	9	Y	46	26	1			28

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

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-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

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
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3089	3	45	9	Y	41	42	1			10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

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									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	3	Y	52	52	0			10
							57	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

*07	3100	N	2961	-0-	-139	3809	2954	3	7	9	Y	6	10	1			8
*08	3100	N	2139	-0-	-961	2848	2136	3	3	9	Y	3	4	1			7
*09	3000	N	1930	-0-	-1070	1778	1920	3	10	9	Y	9	8	1			8
*10	3100	N	2132	-0-	-968	810	2123	3	9	9	Y	8	8	1			8
*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
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2462	3	67	9	Y	61	35	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	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									
*05	9716	X	2037	-0-	-7679	-0-	77	1	1905	3	Y	50	50	0			9
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	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

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
05	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1617	3	20	9	Y	18	19	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

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									
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	71	1	1770	3	Y	44	44	0			8
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1892	3	Y	14	14	0			3
							15	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
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									
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	108	1	2580	3	Y	22	22	0			4
							24	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
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-
05	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
*07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2073	3	14	9	Y	13	23	1			19
*08	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2391	3	8	9	Y	7	10	1			16
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3451	3	23	9	Y	21	19	1			18
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3455	3	20	9	Y	18	18	1			18
*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
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	3	46	9	Y	42	24	1			26

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

*07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	7	11	1			10
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4	5	1			9
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			8
*10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	8	1			1
*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-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

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									
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	3	Y	37	37	0			7
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	48	1	1163	3	Y	5	5	0			1
							6	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
*07	3131	X	2500	-0-	-631	-0-	2324	3	176	9	Y	160	160	0			7
*08	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	1401	3	213	9	Y	194	194	0			7
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3347	3	176	9	Y	160	160	0			7
*10	2511	X	1606	-0-	-905	-0-	1410	3	196	9	Y	178	178	0			7
*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
05	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2608	3	157	9	Y	143	143	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
*07	434	N	433	-0-	-1	-0-	418	3	15	9	Y	14	14	0			1
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	871	3	19	9	Y	17	17	0			1
*09	480	N	294	-0-	-186	-0-	279	3	15	9	Y	14	14	0			1
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	454	3	18	9	Y	16	16	0			1
*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-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	157	3	13	9	Y	12	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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1581	N	637	-0-	-944	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1923	3	15	9	Y	14	14	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
*07	5890	X	3782	-0-	-2108	-0-	3771	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*08	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4798	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4916	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*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
*05	15643	X	3761	-0-	-11882	-0-	3739	3	22	9	Y	20	20	1			1

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
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2972	3	20	9	Y	18	18	0			1
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2560	3	23	9	Y	21	21	0			1
*09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2677	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	2535	3	22	9	Y	20	20	0			1
*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-
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2231	3	17	9	Y	15	15	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
*07	3100	N	2429	-0-	-671	925	2425	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3100	N	2675	-0-	-425	500	2669	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3000	N	2711	-0-	-289	211	2707	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3004	N	2793	-0-	-211	-0-	2789	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*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
*05	3100	N	3247	-0-	147	147	3193	3	54	9	Y	49	49	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3100	N	1990	-0-	-1110	3232	1969	3	21	9	Y	19	32	1			27
*08	3100	N	1156	-0-	-1944	1288	1146	3	10	9	Y	9	14	1			22
*09	3000	N	3257	-0-	257	1545	3225	3	32	9	Y	29	26	1			25
*10	3100	N	1630	-0-	-1470	75	1601	3	29	9	Y	26	25	1			26
*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
*05	12388	X	3180	-0-	-9208	-0-	3148	3	32	9	Y	29	16	1			18

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*07	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
*07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4595	3	43	9	Y	39	39	0			2
*08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5048	3	52	9	Y	47	47	0			2
*09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4978	3	43	9	Y	39	39	0			2
*10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4355	3	48	9	Y	44	44	0			2
*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
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4058	3	29	9	Y	26	26	1			1

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
*07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3081	3	106	9	Y	96	96	0			4
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3078	3	128	9	Y	116	116	0			4
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3007	3	106	9	Y	96	96	0			4
*10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3023	3	118	9	Y	107	107	0			4
*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
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3730	3	171	9	Y	155	155	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*09	900	N	345	-0-	-555	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*10	1147	N	188	-0-	-959	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2082	-0-	-1018	1353	2080	3	2	9	Y	2	3	1			2
*08	3100	N	2002	-0-	-1098	255	2001	3	1	9	Y	1	1	1			2
*09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	1			2
*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
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2284	3	21	9	Y	19	11	1			12

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
*09	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
*10	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
*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
05	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2774	3	33	9	Y	30	17	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2634	3	19	9	Y	17	17	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3038	X	1785	-0-	-1253	-0-	1753	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	5394	X	1707	-0-	-3687	-0-	1668	3	39	9	Y	35	35	0			1
*09	5220	X	1377	-0-	-3843	-0-	1345	3	32	9	Y	29	29	0			1
*10	3627	X	1319	-0-	-2308	-0-	1284	3	35	9	Y	32	32	0			1
*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
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2605	3	48	9	Y	44	44	1			1

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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
*07	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3702	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3580	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3908	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4229	3	32	9	Y	29	29	0			1
*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-
05	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	3793	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
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3464	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4446	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4626	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4549	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*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-
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4184	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
*07	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2691	3	12	9	Y	11	11	0			1
*08	3441	X	2000	-0-	-1441	-0-	1985	3	15	9	Y	14	14	0			1
*09	3330	X	1914	-0-	-1416	-0-	1903	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
*10	3441	X	2991	-0-	-450	-0-	2977	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*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-
05	2325	X	677	-0-	-1648	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			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 #: 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

	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
*07	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	4602	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4442	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	4440	X	2990	-0-	-1450	-0-	2986	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4684	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*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
05	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	4513	3	75	9	Y	68	68	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

	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
*07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24	24	0			1
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	856	3	32	9	Y	29	29	0			1
*09	810	N	493	-0-	-317	-0-	467	3	26	9	Y	24	24	0			1
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	883	3	30	9	Y	27	27	0			1
*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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	691	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1221	3	21	9	Y	19	18	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

	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
*07	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5812	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	5817	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5526	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	5952	X	4569	-0-	-1383	-0-	4561	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*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
*05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6116	3	17	9	Y	15	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	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									
05	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	84	1	2029	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

12	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
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4885	3	56	9	Y	51	44	1			26

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-
05	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

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-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

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
*05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6194	3	14	9	Y	13	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	3	6	9	Y	5	27	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2570	3	20	9	Y	18	16	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10354	X	4961	-0-	-5393	-0-	4939	3	22	9	Y	20	38	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B2 EXT		1211	-0-	1211	3385	1211	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
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*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
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2208	3	44	9	Y	40	40	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
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
05	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5834	3	11	9	Y	10	8	1			5

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
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
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	3	11	9	Y	10	9	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

*07	2201	N	981	-0-	-1220	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*07	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*08	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*09	630	X	238	-0-	-392	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*10	682	X	329	-0-	-353	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2578	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	2601	3	37	9	Y	34	34	0			1
*09	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2389	3	31	9	Y	28	28	0			1
*10	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2635	3	34	9	Y	31	31	0			1
*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
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2803	3	70	9	Y	64	64	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-

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
*07	3782	X	1380	-0-	-2402	-0-	1373	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1549	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	2070	X	1146	-0-	-924	-0-	1139	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*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
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1938	3	39	9	Y	35	35	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
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-
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	137	1	3331	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
*07	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2698	3	91	9	Y	83	83	0			4
*08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2784	3	110	9	Y	100	100	0			4
*09	3000	N	3027	-0-	27	27	2936	3	91	9	Y	83	83	0			4
*10	3029	N	3002	-0-	-27	-0-	2901	3	101	9	Y	92	92	0			4
*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
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	72	72	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
*07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1560	3	57	9	Y	52	52	0			2
*08	2201	X	1322	-0-	-879	-0-	1253	3	69	9	Y	63	63	0			2
*09	2220	X	2041	-0-	-179	-0-	1984	3	57	9	Y	52	52	0			2
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3166	3	64	9	Y	58	58	0			2
*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
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3286	3	73	9	Y	66	66	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
*07	9170	X	3030	-0-	-6140	-0-	2999	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3017	3	37	9	Y	34	34	0			1
*09	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	2974	3	31	9	Y	28	28	0			1
*10	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3080	3	34	9	Y	31	31	0			1
*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
05	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2630	3	77	9	Y	70	70	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
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4453	3	18	9	Y	16	16	0			1
*08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4499	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4354	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	3	19	9	Y	17	17	0			1
*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
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3922	3	59	9	Y	54	54	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
*07	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2859	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2698	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2509	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*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
*05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7964	3	157	9	Y	143	143	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
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
05	6138	X	4110	-0-	-2028	-0-	4064	3	46	9	Y	42	43	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3475	3	12	9	Y	11	11	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
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									
05	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	100	1	2454	3	Y	34	34	0			6
							37	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
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									
*05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	226	1	5587	3	Y	71	71	0			13
							78	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
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-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	35	1	853	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
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									
05	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	117	1	2878	3	Y	61	61	0			11
							67	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
*07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5100	3	35	9	Y	32	32	0			1
*08	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	4308	3	42	9	Y	38	38	0			1
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5246	3	35	9	Y	32	32	0			1
*10	5146	X	1338	-0-	-3808	-0-	1314	3	24	9	Y	22	22	0			1
*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
*05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5235	3	17	9	Y	15	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
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
05	4154	X	2940	-0-	-1214	-0-	2917	3	23	9	Y	21	18	1			11

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
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
05	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	1980	3	2	9	Y	2	2	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
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									
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	81	1	4134	3	Y	47	47	0			9
							52	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	29	1	1513	3	Y	43	43	0			8
							47	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	120	1	2846	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2544	3	89	9	Y	81	81	0			4
*08	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	2916	3	108	9	Y	98	98	0			4
*09	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2844	3	89	9	Y	81	81	0			4
*10	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	2449	3	99	9	Y	90	90	0			4
*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
05	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2880	3	45	9	Y	41	41	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4244	3	106	9	Y	96	96	0			4
*08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5814	3	128	9	Y	116	116	0			4
*09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5178	3	106	9	Y	96	96	0			4
*10	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4256	3	118	9	Y	107	107	0			4
*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
*05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4370	3	58	9	Y	53	53	1			2

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
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1746	3	81	9	Y	74	74	0			3
*08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1311	3	98	9	Y	89	89	0			3
*09	1170	N	807	-0-	-363	-0-	726	3	81	9	Y	74	74	0			3
*10	1829	N	738	-0-	-1091	-0-	648	3	90	9	Y	82	82	0			3
*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
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1831	3	18	9	Y	16	16	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
*07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1242	3	22	9	Y	20	20	0			1
*08	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1193	3	26	9	Y	24	24	0			1
*09	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1182	3	22	9	Y	20	20	0			1
*10	1271	N	929	-0-	-342	-0-	905	3	24	9	Y	22	22	0			1
*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-
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2345	3	4	9	Y	4	4	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
*07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1257	3	35	9	Y	32	32	0			1
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1129	3	43	9	Y	39	39	0			1
*09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1169	3	35	9	Y	32	32	0			1
*10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1175	3	40	9	Y	36	36	0			1
*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-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3280	3	19	9	Y	17	17	0			1
*08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3455	3	22	9	Y	20	20	0			1
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3244	3	19	9	Y	17	17	0			1
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	Y	18	18	0			1
*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
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3196	3	26	9	Y	24	24	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
*07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4685	3	43	9	Y	39	39	0			2
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4055	3	53	9	Y	48	48	0			2
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4101	3	43	9	Y	39	39	0			2
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4096	3	48	9	Y	44	44	0			2
*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	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4251	3	76	9	Y	69	3	0	66	1	2
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4246	3	76	9	Y	69	69	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
*07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1221	3	17	9	Y	15	15	0			1
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	Y	18	18	0			1
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	3	19	9	Y	17	17	0			1
*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
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	830	3	37	9	Y	34	34	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
*07	3100	N	2240	-0-	-860	556	2168	3	72	9	Y	65	65	0			3
*08	2755	N	2199	-0-	-556	-0-	2112	3	87	9	Y	79	79	0			3
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2170	3	72	9	Y	65	65	0			3
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2282	3	79	9	Y	72	72	0			3
*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
*05	3100	N	3197	-0-	97	97	3149	3	48	9	Y	44	44	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
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2758	-0-	-342	3280	2658	3	100	9	Y	91	91	0			4
*08	5194	X	1914	-0-	-3280	-0-	1794	3	120	9	Y	109	109	0			4
*09	3060	X	1954	-0-	-1106	-0-	1854	3	100	9	Y	91	91	0			4
*10	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	2372	3	111	9	Y	101	101	0			4
*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
05	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	1819	3	102	9	Y	93	93	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3339	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2596	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2639	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*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
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3118	3	39	9	Y	35	35	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1809	3	61	9	Y	55	55	0			2
*08	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	1976	3	74	9	Y	67	67	0			2
*09	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	2168	3	61	9	Y	55	55	0			2
*10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2316	3	67	9	Y	61	61	0			2
*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
*05	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2890	3	92	9	Y	84	84	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	3349	3	41	9	N	37	32	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	3	36	9	Y	33	28	1			17

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

12	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-
*05	17173	X	4530	-0-	-12643	-0-	178	1	4352	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

12	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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	659	1	2638	2	Y	27					369
							30	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	117	1	737	2	N	-0-					177

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	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
*05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	338	1	2680	2	N	23					162
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	414	1	2619	2	N	5					200
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	35	1	708	2	N	2					366
							2	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
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									
05	2604	X	1771	-0-	-833	-0-	239	1	1515	2	N	15					89
							17	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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									
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	86	1	1755	2	N	25					249
							28	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

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									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	850	1	950	2	N	23					100
							25	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38	1	1826	2	N	28	2	8			155
							31	9									
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	44	1	2090	2	N	54					209
							59	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

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
05	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

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-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

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
05	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	3			Y	-0-					28

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1111	3	23	9	Y	21					60

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4451	3	51	9	Y	46					132

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1421	3	57	9	N	52	169	1			87

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			Y	-0-					42

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2798	3	42	9	Y	38					106

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1211	3	52	9	N	47					197

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					107

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

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
05	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1004	3	19	9	N	17					48

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

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
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2230	3	29	9	Y	26					71

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

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	1692	-0-	-768	-0-	98	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

12	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-
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	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 #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

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-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

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-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	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 #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

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
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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1542	3	48	9	N	44	43	1			12
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1591	3	43	9	N	39	39	1			12
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1582	3	32	9	N	29	33	1			8

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1309	3	19	9	N	17	17	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
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-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

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-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

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-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

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-
05	992	N	855	-0-	-137	-0-	27	1	828	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
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-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

12	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-
*05	3100	N	3121	-0-	21	43	3121	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

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-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

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-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

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-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

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-
05	992	N	394	-0-	-598	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

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-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

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-
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

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-
05	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

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-
05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

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-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

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-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	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" 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
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-
05	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	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
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-
05	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	1080	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
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-
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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
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-
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	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 #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2759	N	2384	-0-	-375	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 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
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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	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 #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

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
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-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	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-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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 #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	4141	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
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-
05	651	X	629	-0-	-22	-0-	629	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
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-
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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 #: 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

12	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-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

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-
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

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-
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

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-
05	1364	X	904	-0-	-460	-0-	904	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

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-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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 #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
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-
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1739	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 #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

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-
*05	3100	N	3835	-0-	735	735	3835	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

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-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

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-
*05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

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-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

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-
*05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

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-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	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 #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	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
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-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	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 #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1767	X	1319	-0-	-448	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	4134	-0-	1034	2475	4134	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	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 #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	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 #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1242	3	26	9	N	24	16	1			8
05	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1198	3	32	9	N	29	29	1			8

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

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-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

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-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

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-
*05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	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 #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2480	N	2219	-0-	-261	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1188	3	24	9	Y	22	21	1			6
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	3	21	9	Y	19	19	1			6
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	3	21	9	Y	19	20	1			5

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	Y	12	12	1			3
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1726	3	12	9	Y	11	11	1			3
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	3	10	9	Y	9	10	1			2

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1712	-0-	-2132	-0-	1614	3	98	9	Y	89	87	1			24
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3625	3	88	9	Y	80	79	1			25
05	3658	X	2289	-0-	-1369	-0-	2216	3	73	9	Y	66	73	1			18

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3946	-0-	846	1214	3946	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

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-
*05	3100	N	3851	-0-	751	751	3851	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

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-
05	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

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-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

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-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

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-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2488	-0-	-457	-0-	2454	3	34	9	Y	31	30	1			9
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3078	3	31	9	Y	28	28	1			9
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2968	3	25	9	Y	23	26	1			6

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	934	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2171	3	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	740	-0-	-438	-0-	676	3	64	9	Y	58	56	1			16
*04	1140	X	201	-0-	-939	-0-	145	3	56	9	Y	51	51	1			16
*05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1601	3	43	9	Y	39	44	1			11

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1585	3	7	9	Y	6	5	1			2
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	3	15	9	Y	14	12	1			4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2464	-0-	-47	-0-	2428	3	36	9	Y	33	32	1			9
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2426	3	32	9	Y	29	29	1			9
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2422	3	43	9	Y	39	37	1			11

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1401	3	13	9	Y	12	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
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	513	-0-	-293	-0-	496	3	17	9	Y	15	15	1			4
*04	780	N	477	-0-	-303	-0-	462	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	589	N	373	-0-	-216	-0-	369	3	4	9	Y	4	7	1			1

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	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
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-
05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	539	-0-	-484	-0-	539	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	432	3	29	9	Y	26	26	1			7
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	3	28	9	Y	25	24	1			8
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	949	3	21	9	Y	19	22	1			5

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1932	-0-	-176	-0-	1900	3	32	9	Y	29	28	1			8
*04	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1883	3	28	9	Y	25	25	1			8
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1944	3	41	9	Y	37	35	1			10

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	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
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	3	18	9	Y	16	16	1			4
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	14	1			4
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	3	9	9	Y	8	10	1			2

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
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	7	7	1			2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	5	1			1

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
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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1469	3	45	9	Y	41	40	1			11
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1429	3	42	9	Y	38	37	1			12
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1454	3	15	9	Y	14	22	1			4

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	N	963	-0-	-432	-0-	963	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
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-
05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	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
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-
05	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

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-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

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-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

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-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

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-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

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-
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

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-
05	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

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-
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

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-
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

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-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	N	2772	-0-	-173	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1937	-0-	-946	-0-	1894	3	43	9	Y	39	38	1			11
*04	2910	X	2197	-0-	-713	-0-	2158	3	39	9	Y	35	35	1			11
05	2914	X	1660	-0-	-1254	-0-	1628	3	32	9	Y	29	32	1			8

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

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-
05	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

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-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

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-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

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-
05	1519	X	1103	-0-	-416	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	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
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-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	620	-0-	-248	-0-	246	1	374	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

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-
05	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2635	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

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-
05	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	2176	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

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-
05	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

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-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

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-
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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 #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

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-
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

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-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

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-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

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-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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 #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
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-
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	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-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	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 #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	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-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

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-
05	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

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-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

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-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

12	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-
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	676	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

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-
*05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 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
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-
05	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	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
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-
05	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	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
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-
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	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
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-
05	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	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 #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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
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-
05	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	N	1878	-0-	-912	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

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-
05	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

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-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

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-
05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

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-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

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-
05	2263	N	850	-0-	-1413	-0-	850	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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	2433	-0-	-605	-0-	2421	3	12	9	Y	11	11	1			3
*04	2610	X	2426	-0-	-184	-0-	2415	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2383	3	8	9	Y	7	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
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-
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	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
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-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	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 #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	4794	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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
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-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3677	-0-	577	1218	3677	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3354	-0-	254	494	3354	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	3	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1874	3	N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	3	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	80	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	84	1	1583	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
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-
05	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	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 #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

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-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

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-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

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-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

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-
05	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

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-
05	2263	N	1555	-0-	-708	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

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-
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	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 #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	X	212	-0-	-1741	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	123	1	2309	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	N	2940	-0-	-36	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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 #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

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-
*05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	194	1	2841	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

12	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-
05	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

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-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

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-
05	2294	N	1624	-0-	-670	-0-	1624	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

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-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2759	X	2332	-0-	-427	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

12	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-
05	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

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-
*05	1839	X	1273	-0-	-566	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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	677	-0-	-160	-0-	600	3	77	9	Y	70	69	1			19
*04	750	X	652	-0-	-98	-0-	583	3	69	9	Y	63	62	1			20
05	806	X	728	-0-	-78	-0-	672	3	56	9	Y	51	57	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3222	X	914	-0-	-2308	-0-	914	3			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	115	1	2166	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	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 #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

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-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

*12	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	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-
05	2914	X	981	-0-	-1933	-0-	981	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

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-
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

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-
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

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-
05	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3214	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

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-
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

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-
05	2170	N	1107	-0-	-1063	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

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-
*05	10440	X	4255	-0-	-6185	-0-	4255	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

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-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	939	3	35	9	Y	32	31	1			9
*04	900	N	620	-0-	-280	-0-	589	3	31	9	Y	28	28	1			9
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	505	3	25	9	Y	23	26	1			6

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1118	3	32	9	Y	29	28	1			8
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1362	3	28	9	Y	25	25	1			8
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1237	3	23	9	Y	21	23	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	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-
05	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	N	974	-0-	-731	-0-	974	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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 #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

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-
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	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

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	209	-0-	-783	-0-	163	3	46	9	Y	42	45	1			11
*04	840	N	64	-0-	-776	-0-	22	3	42	9	Y	38	37	1			12
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30	34	1			8

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

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	2236	-0-	-368	-0-	2219	3	17	9	Y	15	15	1			4
*04	2490	X	2096	-0-	-394	-0-	2082	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	2177	3	10	9	Y	9	11	1			2

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

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-
05	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

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-
05	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	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 #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1976	3	26	9	Y	24	23	1			7
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	3	23	9	Y	21	21	1			7
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1812	3	19	9	Y	17	19	1			5

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1354	-0-	-413	-0-	1326	3	28	9	Y	25	24	1			7
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1447	3	20	9	Y	18	20	1			5

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2573	N	2312	-0-	-261	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2160	-0-	-413	-0-	2088	3	72	9	Y	65	63	1			18
*04	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	2171	3	66	9	Y	60	59	1			19
05	2542	X	1782	-0-	-760	-0-	1717	3	65	9	Y	59	62	1			16

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1643	X	211	-0-	-1432	-0-	211	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	3	N	15	12	1			3
							17	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	87	1	1057	3	N	45	35	1			13
							50	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
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-
05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	131	1	2461	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
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
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1020	3	18	9	N	16	15	0			3

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
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	646	-0-	-191	-0-	604	3	42	9	Y	38	37	1			10
*04	810	X	787	-0-	-23	-0-	750	3	37	9	Y	34	33	1			11
*05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	822	3	41	9	Y	37	38	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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
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-
*05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	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
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-
*05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 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
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-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

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-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

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-
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

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-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	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 #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3596	X	3074	-0-	-522	-0-	155	1	2919	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1688	-0-	-265	-0-	1614	3	74	9	Y	67	65	1			18
*04	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1578	3	66	9	Y	60	59	1			19
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1860	3	44	9	Y	40	48	1			11

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
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-
05	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2469	3	72	9	N	65	63	1			18
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2392	3	63	9	N	57	57	1			18
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2467	3	56	9	N	51	55	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

12	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
05	9331	X	4277	-0-	-5054	-0-	4257	3	20	9	Y	18	18	0			3

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

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-
05	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	8786	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

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-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

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
05	9269	X	4423	-0-	-4846	-0-	4392	3	31	9	Y	28	25	0			5

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

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	3719	-0-	-10261	-0-	2776	3	943	9	N	857	902	0			198
05	7037	X	2270	-0-	-4767	-0-	2234	3	36	9	N	33	225	0			6

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

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
05	16461	X	8545	-0-	-7916	-0-	8487	3	58	9	N	53	46	0			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	9796	X	3622	-0-	-6174	-0-	3563	3	59	9	Y	54	53	0		10

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	16647	X	8375	-0-	-8272	-0-	8358	3	17	9	Y	15	16	0		3

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	21917	X	8572	-0-	-13345	-0-	8526	3	46	9	Y	42	35	0		8

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	25652	-0-	-3054	-0-	25542	3	110	9	Y	100	84	1		25
*04	27300	X	24678	-0-	-2622	-0-	24589	3	89	9	Y	81	80	1		26
05	28210	X	25133	-0-	-3077	-0-	25085	3	48	9	Y	44	58	1		12

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
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
05	49383	X	43305	-0-	-6078	-0-	43214	3	91	9	Y	83	75	0		15

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
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
05	10571	X	10293	-0-	-278	-0-	10235	3	58	9	Y	53	54	0		10

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	30805	-0-	-7666	-0-	30707	3	98	9	N	89	75	1		22
*04	32340	X	29222	-0-	-3118	-0-	29142	3	80	9	N	73	72	1		23
05	33449	X	29325	-0-	-4124	-0-	29258	3	67	9	N	61	67	1		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20027	-0-	-4303	-0-	19933	3	94	9	Y	85	78	0			20
05	23994	X	20959	-0-	-3035	-0-	20708	3	251	9	Y	228	206	0			42

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
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
05	19871	X	10078	-0-	-9793	-0-	10036	3	42	9	Y	38	33	0			7

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
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	21555	-0-	-1785	-0-	21483	3	72	9	Y	65	61	0			15
05	23343	X	20458	-0-	-2885	-0-	20352	3	106	9	Y	96	93	0			18

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	23256	-0-	-2629	-0-	23244	3	12	9	N	11	23	1			-0-
*04	0	W	22203	-0-	22203	22203	22203	3			N	-0-					-0-
05	0	W	22205	-0-	22205	44408	22205	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32211	-0-	-4555	-0-	31977	3	234	9	Y	213	208	1			58
*04	35580	X	31534	-0-	-4046	-0-	31291	3	243	9	Y	221	209	1			70
05	36766	X	30353	-0-	-6413	-0-	30104	3	249	9	Y	226	234	1			62

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					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 #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

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-
05	46128	X	34157	-0-	-11971	-0-	34157	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

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									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	162	1	469	2	N	11					110
							12	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

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
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2340	3	22	9	N	20					119

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

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-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1163	3	15	9	N	14	14	0			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-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
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-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-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
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-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
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-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	798	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	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-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	N	8	8	0			-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2476	3	46	9	N	42	42	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2269	3	89	9	N	81	81	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3232	3	33	9	N	30					195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2901	2	37	9	Y	34					74

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	2691	2	35	9	Y	32					71

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					109

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			Y	-0-					95

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3844	X	2807	-0-	-1037	-0-	2771	2	36	9	Y	33					88

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	16	1	2082	2	N	55	175	1			18
							61	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
							54	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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							
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	5	6	1			2

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 LIFT (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	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							
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	42	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
							153	3									

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
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									
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
							20	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
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									
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-					-0-
							144	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18 35	1 3	218	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	13 28	1 3	182	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9 19	1 3	120	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	7 15	1 3	104	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	8 16	1 3	99	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	7 11	1 3	87	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24 48	1 3	300	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	22 45	1 3	299	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	21 43	1 3	276	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21 45	1 3	314	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22 47	1 3	291	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19 38	1 3	274	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	32 114	1 3	329	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	33 120	1 3	333	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	26 92	1 3	267	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	30 107	1 3	305	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	29 100	1 3	295	2	Y	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30 104	1 3	306	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	22 47	1 3	309	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	18 42	1 3	283	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	18 37	1 3	250	2	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20 46	1 3	320	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22 45	1 3	309	2	Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21 44	1 3	325	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-		65	1	666	2	Y	1	8	1			2
								226	3	1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-		97	1	997	2	Y	-0-	4	1			-0-
								339	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	1825	-0-	-345	-0-		91	1	1490	2	Y	-0-					-0-
								244	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		165	1	1690	2	Y	1	8	1			3
								573	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	316	N	316	-0-		-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
								43	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	282	-0-		-59	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
								38	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	984	N	984	-0-		-0-	-0-	67	1	685	2	Y	-0-					-0-
								232	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	148	1	1516	2	Y	23	24	1			8
								514	3	25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	131	1	2133	2	Y	22	22	1			10
							348	3	24	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	409	1	4201	2	Y	53	58	1			18
							1427	3	58	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	155	1	2542	2	Y	15	15	1			7
							416	3	17	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	6	12	1			2
							275	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

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	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							
*05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	365	1	3746	2	Y	60	72	1			23
							1272	3	66	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

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	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							
*05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	193	1	1986	2	Y	53	78	1			24
							675	3	58	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

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	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							
05	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	180	1	2930	2	Y	17	17	1			8
							478	3	19	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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	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							
05	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	170	1	2767	2	Y	32	32	1			15
							452	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	116	1	1883	2	Y	42	42	1			19
							307	3	46	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	212	1	3450	2	Y	38	38	1			17
							563	3	42	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	222	1	3627	2	Y	37	37	1			17
							593	3	41	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	121	1	1677	2	Y	-0-					46
							230	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	107	1	1742	2	Y	102	103	1			47
							285	3	112	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	139	1	1923	2	Y	18	21	1			8
							263	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	229	1	3734	2	Y	24	24	1			11
							610	3	26	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
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							
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	84	1	1285	2	Y	14	25	1			4
							174	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	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							
*05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	138	1	2240	2	Y	19	19	1			9
							365	3	21	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
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									
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	120	1	1820	2	Y	4	8	1			1
							245	3	4	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	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							
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	153	1	1865	2	Y	31	29	1			19
							558	3	34	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
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							
05	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	200	1	2440	2	Y	11	21	1			14
							731	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	2	Y	9	16	1			3
							213	3	10	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
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							
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
							291	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	134	1	2038	2	Y	10	19	1			3
							275	3	11	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
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							
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1474	2	Y	28	51	1			9
							200	3	31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	395	N	395	-0-	-0-		-0-		14	1	221	2	Y	118	208	1			38
									30	3	130	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1829	N	1658	-0-	-171		-0-		98	1	1200	2	Y	-0-	11	1			6
									360	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2170	N	1958	-0-	-212		-0-		130	1	1335	2	Y	36	42	1			13
									453	3	40	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1612	N	1351	-0-	-261		-0-		80	1	1101	2	Y	18	21	1			8
									150	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	201	1	2063	2	Y	46	48	1			15
							701	3	51	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

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							
05	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	128	1	1776	2	Y	2					48
							243	3	2	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			17

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

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									
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							306	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	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							
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	125	1	1735	2	Y	16	18	1			7
							238	3	18	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
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							
05	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	226	1	2759	2	Y	18	22	1			14
							827	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							199	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	12	20	1			4
							219	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	109	1	1506	2	Y	20	24	1			9
							206	3	22	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	359	1	3686	2	Y	33	39	1			12
							1252	3	36	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3038	X	1925	-0-	-1113	-0-	130	1	1339	2	Y	1	12	1			4
							455	3	1	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	90	1	1245	2	Y	13	16	1			6
							170	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	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							
05	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	116	1	1620	2	Y	5	6	1			2
							223	3	6	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	106	1	1469	2	Y	12	15	1			5
							201	3	13	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	112	1	1559	2	Y	5	6	1			2
							214	3	6	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	116	1	1599	2	Y	16	20	1			7
							218	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	23	28	1			10
							132	3	25	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

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							
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	1910	2	Y	20	23	1			9
							261	3	22	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

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							
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1984	2	Y	26	31	1			11
							272	3	29	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

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							
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	18	22	1			8
							156	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-		10	1	137	2	Y	-0-					-0-
								19	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

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							
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		123	1	1698	2	Y	18	22	1			8
								232	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

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							
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-		170	1	2766	2	Y	27	27	1			13
								452	3	30	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

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							
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		78	1	1080	2	Y	22	26	1			10
								148	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	41	1	566	2	Y	22	27	1			10
							77	3	24	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-	2	1			-0-
							511	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2573	X	2035	-0-	-538	-0-	138	1	1416	2	Y	-0-	24	1			-0-
							481	3									

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	2					41
							179	3	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							258	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	38	1	463	2	Y	36	22	1			14
							139	3	40	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	241	1	2470	2	Y	40	48	1			16
							838	3	44	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1643	N	480	-0-	-1163	-0-	27	1	336	2	Y	16					81
							99	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	154	1	1887	2	Y	14					71
							553	3	15	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3127	-0-	27	27	187	1	2586	2	Y	-0-					-0-
							354	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1242	2	Y	26	31	1			11
							170	3	29	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1004	2	Y	24	40	1			20
							341	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2046	N	939	-0-	-1107	-0-	55	1	677	2	Y	8					40
							198	3	9	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
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									
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	57	1	693	2	Y	21	13	1			8
							207	3	23	9							

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
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
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	258	2	6	9	Y	5	2	1	1	8	3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

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-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

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
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	12

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-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
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-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
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-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	8			-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
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
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	324	2	13	9	Y	12	17	1	1	8	8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	578	2	2	9	Y	2	6	1			3

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	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
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	161	2	7	9	Y	6	4	1			6

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1059	2	110	9	Y	100	57	1	7	8	36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

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-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

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-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

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
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

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
*05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3171	2	9	9	Y	8	4	1	1	8	5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

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
05	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3170	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	8			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	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
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	Y	14	6	1	1	8	9

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	447	-0-	-793	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	8			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2050	2	1	9	Y	1	1	8			-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	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-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-	2	1			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			2

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	559	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	17

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	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-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
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
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	1	8			149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2987	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	14

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	-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 #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			1

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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
05	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1617	2	23	9	Y	21	1	8			65

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

12	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-
05	1705	X	1175	-0-	-530	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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
05	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	2731	2	9	9	Y	8	5	1	1	8	6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

12	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-
05	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

12	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-
05	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1825	2	24	9	Y	22	25	1	6	8	6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	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
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2500	2	33	9	Y	30	16	1	1	8	21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4269	2	34	9	Y	31	16	1	1	8	21

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
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-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	644	1	2546	2	Y	32	44	1	1	8	22
							35	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

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
05	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	938	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

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
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3851	2	32	9	Y	29	90	1	1	8	103

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

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
05	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2415	2	13	9	Y	12	7	8			81

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

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
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4378	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

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
05	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4341	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3904	2	48	9	Y	44	29	1	11	8	23

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4096	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3035	2	32	9	Y	29	56	1	2	8	28

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4944	2	92	9	Y	84	125	1	1	8	86

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

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
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-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-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 #: 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

12	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
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3445	2	32	9	Y	29	41	1	1	8	20

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

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
*05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8286	2	64	9	Y	58	36	1	1	8	48

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

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
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2811	2	64	9	Y	58	28	1	1	8	41

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

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
05	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	2045	2	3	9	Y	3	10	1			5

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

12	1302	N	714	-0-	-588	-0-	279 62	1 9	373	2	Y	56	38	1	15	8	13
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	225 46	1 9	245	2	Y	42	23	1	14	8	18
02	812	N	455	-0-	-357	-0-	243 61	1 9	151	2	Y	55	42	1	14	8	17
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	279 69	1 9	285	2	Y	63	47	1	13	8	20
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	270 12	1 9	252	2	Y	11	26	1	1	8	4
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	279 6	1 9	294	2	Y	5	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	4084	2	12	9	Y	11	1	8			87

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4048	2	25	9	Y	23	1	8			62

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1059	2	11	9	Y	10	33	1			17

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2673	2	34	9	Y	31	23	1	9	8	15

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4557	2	33	9	Y	30	24	1	2	8	19

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	4591	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	30	1	1	8	39

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
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
05	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3404	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	16

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
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
05	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	4908	2	45	9	Y	41	1	8			113

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
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
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3092	2	64	9	Y	58	28	1	1	8	41

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
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
*05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3	3	8			13

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6377	2	37	9	Y	34	56	1	7	8	28

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4072	2	37	9	Y	34	26	1	3	8	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	2617	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	40

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
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
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3448	2	31	9	Y	28	42	1	8	8	29

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	1	1			3

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	2659	2	36	9	Y	33	21	1	7	8	31

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	2337	2	61	9	Y	55	39	1	4	8	34

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3271	2	37	9	Y	34	50	1	4	8	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7178	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	47

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	7757	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	24

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3242	2	131	9	Y	119	114	1	10	8	42

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4371	X	2915	-0-	-1456	-0-	2896	2	19	9	Y	17	7	1	1	8	11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2957	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2089	2	112	9	Y	102	47	1	15	8	98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	5148	2	44	9	Y	40	51	1	1	8	41

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5425	X	4875	-0-	-550	-0-	4842	2	33	9	Y	30	19	1	1	8	24

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6188	2	45	9	Y	41	31	1	3	8	26

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4376	2	33	9	Y	30	15	1	1	8	21

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4856	2	55	9	Y	50	31	1	10	8	47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	4373	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	38

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	13

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1 31	1 9	1384	2	Y	28	1	8			40
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
05	1457	N	786	-0-	-671	-0-	153 29	1 9	604	2	Y	26	40	1	1	8	18

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	2 33	1 9	1771	2	Y	30	1	8			47
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
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	6024	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5359	2	35	9	Y	32	68	1	5	8	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4102	2	31	9	Y	28	87	1	1	8	101

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4315	2	25	9	Y	23	48	1	4	8	29

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11953	2	75	9	Y	68	69	1	8	8	23

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2551	2	44	9	Y	40	1	8			94

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3563	2	52	9	Y	47	34	1	1	8	39

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3109	2	73	9	Y	66	37	1	16	8	58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	4076	2	95	9	Y	86	76	1	13	8	28

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

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
05	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4737	2	32	9	Y	29	15	1	1	8	20

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

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
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	N	31	1	8			74

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10197 - 10402

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
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1920	2	18	9	Y	16					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					30

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	3152	-0-	52	1040	3122	2	30	9	Y	27					90

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	-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

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	316	2	76	3	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2029	2	31	9	Y	28	25	1			9

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	3	10	9	Y	9	10	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2483	2	23	9	Y	21	15	1			19

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
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
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1822	2	14	9	Y	13	13	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
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
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	Y	25	24	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	106	1	2941	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
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									
05	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	55	1	1537	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
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									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	90	1	2498	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	121	1	3362	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	94	1	2624	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	112	1	3115	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	105	1	2929	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	92	1	2559	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	41	1	1147	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	45	1	1239	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1092	N	713	-0-	-379	-0-	25	1	686	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	13	1	349	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

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
05	620	N	432	-0-	-188	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

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-
05	1736	X	1399	-0-	-337	-0-	68	1	1331	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

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-
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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
05	341	X	327	-0-	-14	-0-	323	2	4	9	Y	4	2	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

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	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	Y	8	9	1			2
*05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	X	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	108	1	2996	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	6	1	171	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	43	1	1202	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	953	3	23	9	Y	21	22	1			6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

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-
*05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

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-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

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									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1389	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
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	2	Y	22	21	1			1
							24	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	730	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	11	1	311	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	7	1	186	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	6	1	167	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	6	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	38	1	1050	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	39	1	1079	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1232	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1368	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1257	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	55	55	1			2
							61	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	68	1	1890	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2250	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	10	1			2

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
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-
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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
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
05	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	1362	3	7	9	Y	6	6	1			8

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
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-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	192	2	46	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
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	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5692	2	26	9	Y	24	26	1			8
*05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	2	23	9	Y	21	18	1			11

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
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-
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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 #: 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
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-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

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
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2360	3	35	9	Y	32	36	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

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
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1337	2	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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-
05	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

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
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	3	15	9	Y	14	25	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

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
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	Y	6	4	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

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
*05	3100	N	3688	-0-	588	1199	3618	2	70	9	Y	64	58	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	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
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
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	Y	11	14	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	Y	10	12	1			5

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1462	2	350	3	Y	14	14	1			10
							15	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	46	31	1			77

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	889	3	22	9	Y	20	22	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	2	Y	35	35	1			1
							39	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
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									
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1941	2	Y	13	13	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
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									
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1550	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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	36 1 4 9		1013	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	38 1 4 9		1066	2	Y	4	4	1			-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50 1 11 9		1387	2	Y	10	10	1			-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68 1 24 9		1887	2	Y	22	21	1			1
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62 1 21 9		1731	2	Y	19	20	1			-0-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56 1 18 9		1566	2	Y	16	16	1			-0-

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
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57 1 68 9		1591	2	Y	62	62	1			2
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55 1 70 9		1519	2	Y	64	65	1			1
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44 1 15 9		1228	2	Y	14	15	1			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45 1 22 9		1249	2	Y	20	19	1			1
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43 1 20 9		1197	2	Y	18	19	1			-0-
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	41 1 18 9		1138	2	Y	16	16	1			-0-

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
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9		553	2	Y	4	4	1			-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9		535	2	Y	5	5	1			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9		441	2	Y	4	4	1			-0-
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-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17 1		484	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
05	992	N	648	-0-	-344	-0-	23	1	625	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

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									
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	12	1	330	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

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
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	3	12	9	Y	11	12	1			3

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

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									
*05	3100	N	4185	-0-	1085	2513	140	1	3898	2	Y	134	134	1			4
							147	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

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									
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2759	X	1650	-0-	-1109	-0-	57	1	1591	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

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
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2333	2	26	9	Y	24	24	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

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									
05	837	N	313	-0-	-524	-0-	232	2	55	3	Y	24	37	1			18
							26	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

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
05	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2702	3	54	9	Y	49	53	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3813	X	867	-0-	-2946	-0-	42	1	807	3	Y	16	18	1			4
							18	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	Y	30	27	1			10

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3632	3	13	9	Y	12	13	1			15

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	1780	3	3	9	Y	3	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
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-
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2447	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
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
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3753	3	45	9	Y	41	51	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	3	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	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
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-
*05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	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
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
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	2	6	9	Y	5	7	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	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
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2979	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
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
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	111	2	7	9	Y	6	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3116	3	7	9	Y	6	14	1			2
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2898	3	4	9	Y	4	5	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3820	2	55	9	Y	50	45	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1351	2	14	9	Y	13	9	1			22

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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
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-
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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
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-
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 9	Y	27	14	1			13
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3187	3 9	Y	32	26	1			19
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2807	3 9	Y	19	26	1			12
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2942	3 9	Y	18	22	1			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1513	2	32 9	Y	29	30	1		6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	86	2	4 9	Y	4	4	1		1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1625	2	41 9	Y	37	36	1		11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6 9	Y	5	6	1		7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4 9	Y	4	5	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3201	3	21	9	Y	19	21	1			4

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	3	10	9	Y	9	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
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
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	Y	49	59	1			26

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	3	1	9	Y	1	2	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2077	X	1362	-0-	-715	-0-	66	1	1274	3	Y	20	20	1			5
							22	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
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									
*05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1147	X	914	-0-	-233	-0-	31	1	871	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

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
05	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	1606	2	47	9	Y	43	44	1			11

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

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									
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

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									
05	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	98	1	2710	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	21	1	586	2	Y	11	11	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
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									
05	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	120	1	3332	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1023	N	452	-0-	-571	-0-	448	2	4	9	Y	4	3	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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
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									
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	99	1	2750	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

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
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
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	3	20	9	Y	18	19	1			7

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
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
05	2759	N	2095	-0-	-664	-0-	2026	2	69	9	Y	63	60	1			15

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
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									
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	126	1	3497	2	Y	58	58	1			2
							64	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
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									
05	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2512	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
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-
*05	3100	N	3441	-0-	341	341	100	1	3341	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	25	25	1			1
							28	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
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-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	254	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
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									
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	44	44	1			1
							48	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
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-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			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 #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	2961	2	21	9	Y	19	18	1			6

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
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									
05	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	122	1	3389	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
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
05	2728	N	455	-0-	-2273	-0-	436	2	19	9	Y	17	16	1			4

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
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
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	Y	27	24	1			9

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
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-
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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
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
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	985	2	19	9	Y	17	13	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
05	2821	N	2057	-0-	-764	-0-	2054	2	3	9	Y	3	2	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

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									
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

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									
*05	3589	X	2647	-0-	-942	-0-	391	1	2246	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

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
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	978	3	24	9	Y	22	22	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

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									
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	101	1	2814	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	50	1	1402	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	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-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	2	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 #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	4766	-0-	1666	3453	4743	2	23	9	Y	21	18	1			11

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
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
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	1972	2	89	9	Y	81	81	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
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
05	2821	N	2389	-0-	-432	-0-	2380	2	9	9	Y	8	6	1			7

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
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									
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	35	35	1			1
							39	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
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
*05	3100	N	3309	-0-	209	209	3168	2	141	9	Y	128	128	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	65	65	1			2
							72	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	278	1	1879	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
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									
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	22	22	1			1
							24	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
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-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	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
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-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	466	1	1753	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

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-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

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-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

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									
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	17	1	481	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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									
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	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

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									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	72	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

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									
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	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

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	59	58	1			2
							65	9									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

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									
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	407	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

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									
05	3658	X	2423	-0-	-1235	-0-	81	1	2237	2	Y	95	94	1			3
							105	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

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									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	14	1	377	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	7	1	199	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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-
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	43	1	1185	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1519	X	751	-0-	-768	-0-	212	1	482	3	Y	52	52	1			-0-
							57	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

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									
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	37	1	1031	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

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									
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	54	1	1500	2	Y	76	76	1			2
							84	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

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									
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	90	1	2499	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	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									
*05	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	38	1	1060	2	Y	26	26	1			1
								29	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	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									
*05	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	75	1	2077	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1415	-0-		-352	-0-	49	1	1348	2	Y	16	16	1			-0-
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	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									
*05	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	57	1	1596	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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

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
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2167	3	6	9	Y	5	5	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

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-
*05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

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-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

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-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

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-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

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-
*05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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
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-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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
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
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3058	3	23	9	Y	21	27	1			44

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
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
05	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1964	3	10	9	Y	9	10	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
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
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	3994	3	12	9	Y	11	12	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3350	2	39	9	Y	35	32	1			11

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
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-
05	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2309	2	42	9	Y	38	33	1			20

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	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
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
*05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	Y	8	11	1			4

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2393	2	9	9	Y	8	4	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3079	X	2606	-0-	-473	-0-	2606	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
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
*05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2340	3	31	9	Y	28	29	1			11

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
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
05	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	2193	2	39	9	Y	35	34	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	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
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
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1990	2	34	9	Y	31	31	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
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
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2317	2	7	9	Y	6	8	1			3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	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
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-
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	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
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	1339	-0-	-1121	-0-	1319	2	20	9	Y	18	14	1			4
05	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1672	2	21	9	Y	19	17	1			6

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5728	2	83	9	Y	75	64	1			39

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	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
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
*05	4481	X	2891	-0-	-1590	-0-	2873	2	18	9	Y	16	19	1			9

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	10	1			27

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
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									
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	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

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
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1362	2	22	9	Y	20	25	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

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
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2580	2	54	9	Y	49	45	1			16

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

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
05	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1393	2	19	9	Y	17	14	1			9

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

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	100	-0-	-920	-0-	100	3			Y	-0-	9	1			7
05	1891	X	76	-0-	-1815	-0-	74	3	2	9	Y	2	4	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

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
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2965	2	37	9	Y	34	31	1			11

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
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
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	531	2	8	9	Y	7	5	1			7

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	28	1	767	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
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
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
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									
*05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	3	Y	4	4	1			1
							4	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
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
05	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	2939	2	9	9	Y	8	4	1			12

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
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-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	446	1	899	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
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
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3811	2	13	9	Y	12	10	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	Y	10	11	1			18

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2455	3	12	9	Y	11	13	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3130	3	15	9	Y	14	16	1			6

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
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									
05	2542	X	1133	-0-	-1409	-0-	39	1	1091	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
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
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	18	1			7

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2497	3	21	9	Y	19	21	1			24

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	1545	2	41	9	Y	37	34	1			12

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

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									
*05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	108	1	3580	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

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
*05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

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
05	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3087	2	11	9	Y	10	8	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

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
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1708	2	19	9	Y	17	10	1			26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3034	2	8	9	Y	7	6	1			4

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	195	1	5430	2	Y	59	58	1			2
							65	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	498	1	1289	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2759	N	1861	-0-	-898	-0-	1851	2	10	9	Y	9	10	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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
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									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	Y	10	11	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

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									
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

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									
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1821	3	Y	20	22	1			5
							22	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
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
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	936	2	95	9	Y	86	84	1			26

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
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-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	890	1	3632	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 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
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
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1178	2	29	9	Y	26	26	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
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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2352	2	534	3	Y	18	21	1			13
							20	9									
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2366	2	566	3	Y	16	17	1			12
							18	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	Y	19	19	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	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
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	17	9	Y	15	15	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	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
*05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	32	1			9

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
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-
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

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
05	3596	X	1902	-0-	-1694	-0-	1899	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

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									
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	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
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
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									
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	84	1	2343	2	Y	18	18	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
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
05	837	X	707	-0-	-130	-0-	697	2	10	9	Y	9	10	1			2

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
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									
*05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
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									
05	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	52	1	1456	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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									
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	47	1	1296	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	3	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	121	1	3371	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1223	3	28	9	Y	25	30	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2495	2	86	9	Y	78	76	1			24

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

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
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3889	2	31	9	Y	28	25	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

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-
*05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4172	2	998	3	Y	20	5	1			15
							22	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

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
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	400	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

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									
05	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	78	1	2163	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
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
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-
05	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	62	1	1711	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
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									
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	117	1	3253	2	Y	14	14	1			-0-
							15	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
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									
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2525	2	Y	21	21	1			1
							23	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
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									
05	2015	X	1377	-0-	-638	-0-	47	1	1313	2	Y	15	16	1			-0-
							17	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
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									
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	Y	17	17	1			-0-
							19	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
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									
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	80	1	2212	2	Y	17	17	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
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-
*05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	103	1	2852	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
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									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	33	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
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	684	-0-	-246	-0-	24	1	660	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
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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2276	2	517	3	Y	30	34	1			21
							33	9									
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2578	2	617	3	Y	26	28	1			19
							29	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
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									
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	79	1	2182	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	504	2	120	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
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									
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
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
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1000	3	30	9	Y	27	30	1			7

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2814	2	Y	26	26	1			1
							29	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	3282	-0-	182	683	3274	3	8	9	Y	7	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	93	1	3327	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
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
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2839	2	41	9	Y	37	33	1			12

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3236	-0-	136	298	112	1	3124	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
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
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

12	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									
05	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	128	1	3550	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

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									
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2473	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

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
05	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2484	2	17	9	Y	15	11	1			14

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

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
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2240	3	19	9	Y	17	21	1			34

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

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
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5	7	1			2

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
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									
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	105	1	2919	2	Y	31	31	1			1
							34	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
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									
05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	113	1	3152	2	Y	24	24	1			1
							26	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
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
05	3286	X	1513	-0-	-1773	-0-	1447	2	66	9	Y	60	52	1			31

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - P/A 01/15/15

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

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
05	1426	N	954	-0-	-472	-0-	934	2	20	9	Y	18	18	1			4

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

12	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
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3115	2	11	9	Y	10	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

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-
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

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
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1391	2	9	9	Y	8	4	1			13

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

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-
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

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-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	5	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	X	1317	-0-	-1008	-0-	1277	2	40	9	Y	36	49	1			19

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3205	2	10	9	Y	9	7	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1438	2	10	9	Y	9	11	1			5

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	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
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-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2040	2	68	9	Y	62	57	1			20

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	2179	2	9	9	Y	8	5	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	4884	3	7	9	N	6	7	1			3

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	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
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	49	1	1375	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	43	1	1195	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	47	1	1307	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	46	1	1281	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	46	1	1289	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	100	1	2776	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2548	N	2361	-0-	-187	-0-	82	1	2270	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	96	1	2662	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	94	1	2599	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1015	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1417	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	61	1	1707	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3627	X	2900	-0-	-727	-0-	602	1	2279	2	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
01	3627	X	2657	-0-	-970	-0-	648	1	1987	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	3276	X	1454	-0-	-1822	-0-	619	1	824	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3441	X	1371	-0-	-2070	-0-	42	1	1178	2	Y	137	131	1			6
							151	9									
04	3330	X	1565	-0-	-1765	-0-	48	1	1319	2	Y	180	181	1			5
							198	9									
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	76	1	2110	2	Y	264	262	1			7
							290	9									

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
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-
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1694	2	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	88	1	2451	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	876	3	648	9	Y	589	532	1			306

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 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2494	3	10	9	Y	9	12	1			4

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	122 29	1 9	3392	2	Y	26	26	1			1
01	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	121 1	1 5	3358 30	2 9	Y	27	28	1			-0-
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	103 25	1 9	2869	2	Y	23	22	1			1
03	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	112 40	1 9	3102	2	Y	36	36	1			1
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	106 39	1 9	2941	2	Y	35	35	1			1
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	108 35	1 9	3008	2	Y	32	32	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1253	2	35	9	Y	32	29	1			10

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	125	1	3458	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

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
05	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1470	3	8	9	Y	7	5	1			8

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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
05	1023	N	149	-0-	-874	-0-	145	2	4	9	Y	4	5	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

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
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	3	2	9	Y	2	2	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

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-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

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									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	2	Y	28	28	1			1
							31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	71	1	1967	2	Y	51	52	1			1
								56	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

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
*05	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	1728	3	31	9	Y	28	31	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

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									
05	5952	X	4640	-0-		-1312	-0-	3691	2	883	3	Y	60	64	1			45
								66	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

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-
05	2294	N	1959	-0-		-335	-0-	70	1	1889	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

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-
*05	3844	X	3844	-0-		-0-	-0-	3844	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
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-
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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									
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2271	2	543	3	Y	35	37	1			26
							39	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2469	3	6	9	Y	5	7	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

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-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	42	2	10	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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									
*05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

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
05	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3058	3	20	9	Y	18	22	1			8

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

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
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	Y	12	7	1			20

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

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
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3072	2	14	9	Y	13	16	1			7

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
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
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1940	2	4	9	Y	4	2	1			7

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

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									
05	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	148	1	4111	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

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
05	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	2627	2	13	9	Y	12	11	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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
05	2077	X	1011	-0-	-1066	-0-	976	2	35	9	Y	32	47	1			17

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

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-
*05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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
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
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3426	3	13	9	Y	12	14	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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-
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	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
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3630	2	28	9	Y	25	14	1			38

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

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									
*05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

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
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2483	2	33	9	Y	30	27	1			10

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
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-
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1012	2	242	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
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									
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	25	25	1			1
							28	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
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									
*05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2437	2	Y	122	122	1			3
							134	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
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-
05	992	X	662	-0-	-330	-0-	662	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
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-
05	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	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
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
05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2443	2	22	9	Y	20	21	1			5

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3004	-0-	-96	522	101	1	2815	2	Y	80	80	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
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									
05	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	121	1	3373	2	Y	17	17	1			-0-
							19	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
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
05	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	1405	2	30	9	Y	27	27	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
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-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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 #: 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
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									
*05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	141	1	3921	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2876	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3111	3	12	9	N	11	13	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	213	1	5903	2	Y	79	79	1			2
							87	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
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									
*05	3100	N	3632	-0-	532	621	123	1	3420	2	Y	81	81	1			2
							89	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

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
05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	4552	2	35	9	Y	32	32	1			17

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

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									
*05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	245	1	6799	2	Y	71	71	1			2
							78	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

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									
05	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	215	1	5970	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

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
*05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3288	2	21	9	Y	19	11	1			30

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
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
05	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3483	2	4	9	Y	4	3	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	2005	2	7	9	Y	6	7	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	30	30	1			1
							33	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
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									
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	93	1	2578	2	Y	13	13	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
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									
*05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	266	1	7378	2	Y	43	43	1			1
							47	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
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									
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	177	1	4914	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
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									
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	2	Y	100	100	1			3
							110	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
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-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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
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-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	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
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									
*05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5272	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
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	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
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
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4088	2	34	9	Y	31	32	1			8

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
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	0	%	1626	-0-	1626	1626	1611	2	15	9	Y	14	21	1			5
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1626					Y	-0-	5	1			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1626					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1626					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2015

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	2	Y	20	20	1			1
							22	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
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									
05	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	120	1	3321	2	Y	20	20	1			1
							22	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
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									
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	160	1	4450	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	3	1	9	Y	1	2	1			2

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	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
05	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	1679	3	29	9	Y	26	26	1			7

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3472	X	2110	-0-	-1362	-0-	2068	2	42	9	Y	38	32	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	158 69	1 9	4391	2	Y	63	63	1			2
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157 63	1 9	4362	2	Y	57	58	1			1
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	161 44	1 9	4477	2	Y	40	40	1			1
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	178 75	1 9	4933	2	Y	68	66	1			3
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	168 70	1 9	4664	2	Y	64	65	1			2
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	172 65	1 9	4767	2	Y	59	59	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	3455	2	Y	10	10	1			-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	3204	2	Y	9	9	1			-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109 9	1 9	3029	2	Y	8	8	1			-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	118 15	1 9	3267	2	Y	14	13	1			1
04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	109 13	1 9	3035	2	Y	12	13	1			-0-
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	108 12	1 9	3011	2	Y	11	11	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4491	-0-	-779	-0-	154 62	1 9	4275	2	Y	56	57	1			1
01	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	156 1	1 5	4328 67	2 9	Y	61	61	1			1
02	4592	X	4001	-0-	-591	-0-	137 61	1 9	3803	2	Y	55	54	1			2
03	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	153 100	1 9	4261	2	Y	91	89	1			4
04	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	146 96	1 9	4059	2	Y	87	89	1			2
05	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	145 87	1 9	4026	2	Y	79	79	1			2

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
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									
05	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	81	1	2264	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3410	X	1685	-0-	-1725	-0-	58	1	1573	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	183	1	5079	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
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	160	1	4453	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

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
05	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3415	3	41	9	Y	37	46	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

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
*05	3555	X	3021	-0-	-534	-0-	2962	2	59	9	Y	54	53	1			16

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

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
05	5673	X	4632	-0-	-1041	-0-	4613	2	19	9	Y	17	16	1			4

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	101	97	3	4	9	Y	4					4

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
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									
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	29	29	1			1
							32	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
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									
05	4495	X	3212	-0-	-1283	-0-	111	1	3087	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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									
*05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	225	1	6259	2	Y	48	48	1			1
							53	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
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									
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	102	1	2827	2	Y	18	18	1			-0-
							20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

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
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3234	3	122	9	Y	111	117	1			42

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

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									
05	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	174	1	4829	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

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									
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	138	1	3822	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

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
05	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2571	2	75	9	Y	68	65	1			16

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
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
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2378	3	47	9	Y	43	45	1			16

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

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									
05	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	146	1	4044	2	Y	352	353	1			9
							387	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

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
*05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

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									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	119	1	3297	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

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									
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	110	1	3055	2	Y	35	35	1			1
							39	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
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									
05	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	99	1	2751	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	184	1	5105	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	87	1	2425	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2523	2	29	9	Y	26	25	1			8

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4988	2	387	9	Y	352	363	1			90

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
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
05	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	4723	2	51	9	Y	46	44	1			11

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4049	3	46	9	Y	42	59	1			17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1746	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
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
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2956	2	63	9	Y	57	60	1			42

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3926	2	29	9	Y	26	31	1			14

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3691	2	28	9	Y	25	25	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
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									
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	14	14	1			-0-
							15	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
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									
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	136	1	3785	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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
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									
05	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	131	1	3636	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
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									
05	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	136	1	3656	3	Y	116	116	1			-0-
							128	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
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-
*05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	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
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									
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	181	1	3508	3	Y	29	32	1			8
							32	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
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
05	4154	X	3483	-0-	-671	-0-	3461	3	22	9	Y	20					39

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	80	1	2230	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
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									
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	161	1	4482	2	Y	28	28	1			1
							31	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
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									
*05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	140	1	3886	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
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									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	134	2	Y	17	17	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
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									
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	32	1	891	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
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
05	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	3146	2	30	9	Y	27	28	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2645	3	135	9	Y	123	135	1			47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	112	1	3097	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

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									
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	2	Y	75	75	1			2
							83	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

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									
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	139	1	3871	2	Y	40	40	1			1
							44	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
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	151	1	4197	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	151	1	4192	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	145	1	4027	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	158	1	4398	2	Y	79	77	1			3
							87	9									
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	147	1	4097	2	Y	74	75	1			2
							81	9									
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	161	1	4481	2	Y	73	73	1			2
							80	9									

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	589	1	2080	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	602	1	1951	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	523	1	1884	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	559	1	1845	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	623	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	457	1	1721	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	24	1	677	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	961	N	613	-0-	-348	-0-	21	1	584	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3568	3	35	9	Y	32	34	1			12

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	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
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
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4509	2	98	9	Y	89	86	1			27

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

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									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1896	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

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
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1995	2	68	9	Y	62	61	1			19

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

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									
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	156	1	4332	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

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
05	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3438	2	36	9	Y	33	31	1			8

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
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									
*05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	202	1	5600	2	Y	45	45	1			1
							50	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
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									
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	Y	57	56	1			2
							63	9									

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	156	1	4322	2	Y	68	68	1			2
							75	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
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									
05	6448	X	4904	-0-	-1544	-0-	169	1	4703	2	Y	29	29	1			1
							32	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
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									
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	180	1	5001	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4395	2	24	9	Y	22	21	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	136	1	3772	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4649	2	114	9	Y	104	101	1			32

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
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	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	6451	2	1464	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
05	10354	X	9173	-0-	-1181	-0-	7382	2	1766	3	Y	23	25	1			17
							25	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
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
*05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5063	3	33	9	Y	30	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
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									
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2431	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
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-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	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
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									
05	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	159	1	4407	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
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4654	2	52	9	Y	47	49	1			12

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3494	3	74	9	Y	67					135

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	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
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									
*05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	289	1	8034	2	Y	57	57	1			2
							63	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
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									
*05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	2	Y	40	40	1			1
							44	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
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
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3217	3	32	9	Y	29	40	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2063	3	17	9	Y	15	21	1			6

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	96	1	2653	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	2999	3	34	9	Y	31	35	1			6

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
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									
05	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	96	1	2671	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

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
*05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2718	3	62	9	Y	56	63	1			12

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

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
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2340	3	92	9	Y	84	92	1			23

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

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									
*05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	185	1	5150	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

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
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5366	3	53	9	Y	48	52	1			13

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
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-
*05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	143	1	3973	2	Y	15	15	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4649	2	Y	74	74	1	2
							81	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1597	3	50	9	Y	45	50	1	12

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	69	1	1917	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

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
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									
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	146	1	4066	2	Y	40	40	1			1
							44	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
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									
05	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	92	1	2556	2	Y	26	26	1			1
							29	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
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-
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
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									
*05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	254	1	7057	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

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
*05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41	38	1			13

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

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									
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

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									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6818	-0-	-932	-0-	235	1	6520	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
01	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	235	1	6499	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	204	1	5662	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	226	1	6276	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	6600	X	6154	-0-	-446	-0-	212	1	5901	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	6820	X	4668	-0-	-2152	-0-	161	1	4478	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	683	1	2968	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3720	X	708	-0-	-3012	-0-	368	1	325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	504	1	2679	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	588	1	3017	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	3570	X	3018	-0-	-552	-0-	631	1	2307	3	Y	33	33	1			-0-
							44	5	36	9							
05	3689	X	1610	-0-	-2079	-0-	289	1	1287	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3683	2	86	9	Y	78	78	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
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	232	1	6432	2	Y	71	72	1			1
							1	5	78	9							
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	211	1	5856	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	259	1	7183	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	262	1	7285	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	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
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
*05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3599	2	157	9	Y	143	147	1			31

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

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									
05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	144	1	4003	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

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
05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3567	2	11	9	Y	10	10	1			2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

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-
05	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

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									
05	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	80	1	2214	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
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									
*05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	191	1	5295	2	Y	42	42	1			1
							46	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
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									
*05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	237	1	6572	2	Y	44	44	1			1
							48	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
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									
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	31	31	1			1
							34	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
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									
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	70	1	1946	2	Y	15	15	1			-0-
							17	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
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									
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

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
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3113	2	43	9	Y	39	33	1			20

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

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									
05	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	92	1	2552	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

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									
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	94	1	2617	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	34	34	1			1
							37	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
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									
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	Y	24	23	1			1
							26	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
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									
05	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	86	1	2323	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
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									
*05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2440	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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									
05	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	331	1	9183	2	Y	75	75	1			2
							83	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
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									
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	37	1	1016	2	Y	14	14	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
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									
*05	3100	N	3075	-0-	-25	40	147	1	2864	3	Y	58	63	1			16
							64	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
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									
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	217	1	6018	2	Y	53	53	1			1
							58	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
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									
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	95	1	2643	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

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
05	2790	X	1423	-0-	-1367	-0-	1415	3	8	9	N	7	10	1			10

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

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-
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	75	1	2501	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

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									
*05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	130	1	3610	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

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									
05	8029	X	7156	-0-	-873	-0-	247	1	6875	2	Y	31	31	1			1
							34	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
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									
05	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	159	1	4425	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
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									
*05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	97	1	2702	2	Y	21	21	1			1
							23	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
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
05	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5195	2	35	9	Y	32	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
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									
05	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	95	1	2628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
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
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3020	3	79	9	Y	72	75	1			21

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
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-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

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									
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

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-
05	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

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									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	23	1	634	2	Y	64	64	1			2
							70	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

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									
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	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

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-
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

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									
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	172	1	4792	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

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									
05	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	74	1	2047	2	Y	108	108	1			3
							119	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
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									
*05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
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									
*05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	176	1	4883	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
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
05	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5941	3	50	9	Y	45	56	1			20

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	143	1	3973	2	Y	25	25	1			1
							28	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
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									
*05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	203	1	5647	2	Y	86	86	1			2
							95	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
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									
05	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	189	1	5244	2	Y	45	45	1			1
							50	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
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									
05	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	166	1	4601	2	Y	55	55	1			1
							61	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
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									
05	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	84	1	2319	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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
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
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	5023	2	58	9	N	53	48	1			17

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6240	3	55	9	Y	50	56	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	125	1	3483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
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									
05	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	166	1	4616	2	Y	49	49	1			1
							54	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
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									
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3584	2	Y	51	51	1			1
							56	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	EOM BALANCE
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
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3563	3	124	9	Y	113	120	1	43

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4554	3	2	9	Y	2	3	1	1

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	77	1	2067	3	Y	238	238	1	-0-
							262	9							

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	92	1	2547	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	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
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
05	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2361	2	40	9	N	36	37	1			9

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

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									
05	4402	X	4287	-0-	-115	-0-	147	1	4090	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

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									
05	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	137	1	3806	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

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-
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

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									
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2237	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

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	118	1	2293	3	Y	85	93	1			23
							94	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	127	1	2464	3	Y	21	23	1			6
							23	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2402	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	210	1	5848	2	Y	58	58	1			2
							64	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	142	1	3959	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
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3945	2	132	9	Y	120	67	1			185

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

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									
05	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	92	1	2545	2	Y	79	79	1			2
							87	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

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									
05	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	371	1	10303	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

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									
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

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-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	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
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-
*05	6312	X	4609	-0-	-1703	-0-	4609	3	Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

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										
05	7533	X	7141	-0-	-392	-0-	248	1	6875	2	Y	16	16	1				-0-
							18	9										

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

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-
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-						-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

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										
05	7750	X	7576	-0-	-174	-0-	262	1	7278	2	Y	33	33	1				1
							36	9										

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

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										
*05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	Y	210	209	1				6
							231	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
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-
05	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	6383	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
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							
*05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	763	1	1499	3	Y	59	59	1			-0-
							65	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
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									
05	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	42	1	1165	2	Y	21	21	1			1
							23	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
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
05	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3737	2	86	9	N	78	71	1			25

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	626	1	4327	3	Y	71	71	1			-0-
							78	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
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									
05	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	149	1	4133	2	Y	48	48	1			1
							53	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
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									
05	7998	X	7506	-0-	-492	-0-	258	1	7161	2	Y	79	79	1			2
							87	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
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									
05	5983	X	5893	-0-	-90	-0-	203	1	5637	2	Y	48	48	1			1
							53	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
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									
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	11	1	294	2	Y	29	29	1			1
							32	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
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									
*05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	155	1	4319	2	Y	24	24	1			1
							26	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
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									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	Y	24	24	1			1
							26	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
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									
05	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	218	1	6044	2	Y	32	32	1			1
							35	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
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									
05	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	225	1	6261	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
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	351	1	9746	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

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
05	6882	X	6702	-0-	-180	-0-	6667	2	35	9	Y	32	32	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

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
*05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2749	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

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
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3713	2	12	9	Y	11	8	1			10

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

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
05	5921	X	5263	-0-	-658	-0-	5200	2	63	9	Y	57	59	1			15

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
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									
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	162	1	4501	2	Y	30	30	1			1
							33	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
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									
*05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	214	1	5954	2	Y	101	101	1			3
							111	9									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	3	1	91	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
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									
05	8990	X	8810	-0-	-180	-0-	306	1	8501	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

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
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									
05	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	77	1	2132	2	Y	96	95	1			3
							106	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
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									
05	6510	X	5978	-0-	-532	-0-	207	1	5740	2	Y	28	28	1			1
							31	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
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
*05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6294	2	72	9	Y	65	79	1			35

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
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									
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	155	1	4316	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

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
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									
05	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	220	1	6115	2	Y	34	34	1			1
							37	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
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									
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	316	1	983	2	Y	46	47	1			1
							51	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
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
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4369	2	35	9	Y	32	33	1			8

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	187	1	5202	2	Y	97	97	1			3
							107	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	2315	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
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									
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	168	1	4669	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

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-
*05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

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									
05	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	81	1	2175	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

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
05	2945	X	1898	-0-	-1047	-0-	1884	3	14	9	Y	13	18	1			5

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

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									
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	126	1	3408	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	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									
*05	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	52	1	1454	2	Y	27	27	1			1
								30	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

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									
05	7285	X	6674	-0-		-611	-0-	231	1	6425	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

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
05	2480	X	1504	-0-		-976	-0-	1490	3	14	9	Y	13	18	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

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
05	2604	X	2385	-0-		-219	-0-	2365	2	20	9	N	18	18	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

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
*05	5170	X	5170	-0-		-0-	-0-	5150	3	20	9	N	18	18	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
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									
*05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	883	1	5593	2	Y	52	52	1			1
							57	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
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									
05	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	182	1	5050	2	Y	49	49	1			1
							54	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
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
*05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3696	2	10	9	Y	9	11	1			5

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	213	1	5903	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
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									
05	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	838	1	16282	3	N	24	26	1			7
							26	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
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									
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	Y	165	165	1			4
							182	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
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-
05	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	169	1	4682	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
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									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2289	2	Y	75	75	1			2
							83	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
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									
*05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2554	2	Y	59	59	1			2
							65	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
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									
*05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	211	1	5869	2	Y	49	49	1			1
							54	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
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
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	6	1			7

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	99	1	2745	2	Y	47	47	1			1
							52	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
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
05	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5044	2	51	9	Y	46	41	1			15

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
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							
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	850	1	4635	3	Y	117	117	1			-0-
							129	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
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									
05	7037	X	5964	-0-	-1073	-0-	206	1	5722	2	Y	33	33	1			1
							36	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
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									
05	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
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									
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	139	1	3849	2	Y	84	84	1			2
							92	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
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									
*05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	76	76	1			2
							84	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
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									
*05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	907	1	6262	2	Y	78	78	1			2
							86	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
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-
05	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	464	1	1266	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	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
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
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3630	3	19	9	Y	17	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
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									
*05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

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
*05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1084	3	165	9	Y	150	152	1			41

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

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									
05	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	168	1	4669	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

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									
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	533	1	3659	2	Y	61	61	1			2
							67	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
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									
05	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	97	1	2705	2	Y	43	43	1			1
							47	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
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									
*05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	2	Y	89	89	1			2
							98	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
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									
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2925	2	700	3	Y	103	106	1			76
							113	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
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-
05	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	839	1	4361	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	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									
05	PRTL	PLG	3638	-0-	3638	16025	126	1	3504	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

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									
05	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	212	1	5898	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

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
*05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2429	3	29	9	Y	26	33	1			12

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

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									
05	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	112	1	2166	3	Y	38	42	1			10
							42	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
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									
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	101	1	2805	2	Y	48	48	1			1
							53	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
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									
*05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	147	1	2848	3	Y	65	71	1			18
							72	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	124	1	3447	2	Y	51	51	1			1
							56	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
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									
05	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	186	1	5174	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

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
05	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3955	2	25	9	Y	23	24	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

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
05	4278	X	3231	-0-	-1047	-0-	3210	2	21	9	Y	19	13	1			17

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

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									
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	134	1	3720	2	Y	58	58	1			2
							64	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

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	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	82	-0-	-1251	-0-	11428	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
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
05	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3391	2	14	9	Y	13	7	1			20

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	Y	43	43	1			1
							47	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
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-
*05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	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
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									
05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	71	1	1982	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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
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									
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4648	2	Y	74	74	1			2
							81	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
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									
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	61	61	1			2
							67	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

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
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1433	2	15	9	Y	14	14	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

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
*05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6003	3	6	9	Y	5	8	1			12

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

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									
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	115	1	3190	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

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									
05	7223	X	7176	-0-	-47	-0-	245	1	6809	2	Y	111	111	1			3
							122	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
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
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4486	3	55	9	Y	50	57	1			10

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

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									
*05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	898	1	8449	2	Y	121	121	1			3
							133	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

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									
05	6386	X	6378	-0-	-8	-0-	220	1	6111	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

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									
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	2	Y	139	139	1			4
							153	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
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
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	8	1			3

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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									
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	331	1	1366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

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-
05	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	687	1	2803	3	N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

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
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2914	3	19	9	Y	17	17	1			5

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

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									
*05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3460	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
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	53	1	1430	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11253	X	10989	-0-	-264	-0-	380	1	10562	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	157	1	4354	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4557	X	3035	-0-	-1522	-0-	3018	2	17	9	Y	15	14	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	2231	2	14	9	Y	13	12	1			4

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
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-
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	154	1	4280	2	Y	69	69	1			2
							76	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	229	1	6364	2	Y	31	31	1			1
							34	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
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									
*05	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	424	1	11784	2	Y	137	136	1			4
							151	9									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

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
05	1612	N	746	-0-	-866	-0-	705	3	41	9	Y	37	46	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

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
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2561	3	29	9	N	26	31	1			50

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

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									
05	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	311	1	2237	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

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
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	Y	52	65	1			29

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
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									
05	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	100	1	2780	2	Y	27	27	1			1
							30	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
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
*05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6413	3	102	9	Y	93	98	1			27

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	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
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
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3144	3	15	9	Y	14	16	1			17

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2356	X	1621	-0-	-735	-0-	1621	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
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									
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	60	59	1			2
							66	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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									
05	5828	X	1018	-0-	-4810	-0-	350	1	631	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

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									
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2016	2	Y	63	63	1			2
							69	9									

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

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									
*05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	256	1	7117	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

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									
05	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	111	1	3096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

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									
05	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

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-
05	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	143	1	3982	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
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									
05	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	146	1	4059	2	Y	71	71	1			2
							78	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
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-
*05	3100	N	3142	-0-	42	232	3142	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	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									
*05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	2	Y	60	59	1			2
							66	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
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									
05	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	205	1	5697	2	Y	48	48	1			1
							53	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
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									
05	12524	X	11455	-0-	-1069	-0-	397	1	11014	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

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-
05	13423	X	12214	-0-	-1209	-0-	2404	1	9810	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

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									
05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	98	1	2735	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

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									
*05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	212	1	5887	2	Y	72	72	1			2
							79	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
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									
05	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	224	1	6228	2	Y	49	49	1			1
							54	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
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-
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	979	1	3991	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
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									
05	5828	X	5378	-0-	-450	-0-	186	1	5157	2	Y	32	32	1			1
							35	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
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									
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	Y	19	19	1			1
							21	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
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
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2243	2	75	9	Y	68	53	1			66

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
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									
05	3658	X	2918	-0-	-740	-0-	102	1	2748	3	Y	62	62	1			-0-
							68	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
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									
*05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	Y	53	53	1			1
							58	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
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									
05	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	210	1	5819	2	Y	64	64	1			2
							70	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
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									
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	150	1	4180	2	Y	65	65	1			2
							72	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
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									
05	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	37	1	1015	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
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									
05	8556	X	8269	-0-	-287	-0-	285	1	7926	2	Y	53	53	1			1
							58	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
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									
05	8525	X	8425	-0-	-100	-0-	289	1	8041	2	Y	86	86	1			2
							95	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
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									
*05	10972	X	3729	-0-	-7243	-0-	125	1	3472	2	Y	120	120	1			3
							132	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
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									
05	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	128	1	3559	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

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									
05	5084	X	4318	-0-	-766	-0-	149	1	4143	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

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									
*05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	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
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	223	1	6193	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4072	3	88	9	Y	80	88	1			22

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	146	1	4042	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	245	1	6817	2	Y	61	61	1			2
							67	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3491	3	26	9	Y	24	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
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									
05	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	213	1	5906	2	Y	89	89	1			2
							98	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

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-
*05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

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
05	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4331	2	39	9	Y	35	34	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

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									
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	153	1	4236	2	Y	159	159	1			4
							175	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

12	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									
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

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									
05	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	154	1	4273	2	Y	108	108	1			3
							119	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

12	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									
05	6293	X	5530	-0-	-763	-0-	190	1	5290	2	Y	45	45	1			1
							50	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7037	X	6248	-0-		-789	-0-	215	1	5963	2	Y	64	64	1			2
								70	9									

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7316	X	5815	-0-		-1501	-0-	200	1	5559	2	Y	51	52	1			1
								56	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4402	X	4195	-0-		-207	-0-	138	1	3840	2	Y	197	197	1			5
								217	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	2793	-0-		-214	-0-	97	1	2685	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. GAS LIFT	(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	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									
05	3875	X	3833	-0-		-42		-0-	131	1	3651	2	Y	46	46	1			1
									51	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. GAS LIFT	(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	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									
05	5766	X	5517	-0-		-249		-0-	189	1	5260	2	Y	62	61	1			2
									68	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. GAS LIFT	(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	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									
05	5177	X	4970	-0-		-207		-0-	171	1	4744	2	Y	50	50	1			1
									55	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. GAS LIFT	(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	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									
05	7781	X	7035	-0-		-746		-0-	242	1	6734	2	Y	54	54	1			1
									59	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
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									
05	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	159	1	4414	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

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									
05	29140	X	24691	-0-	-4449	-0-	863	1	23694	2	Y	122	122	1			3
							134	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

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									
05	39029	X	35645	-0-	-3384	-0-	1351	1	34187	2	Y	97	97	1			3
							107	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
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									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
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									
*05	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	1241	1	34194	2	Y	161	161	1			4
							177	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
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									
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	16	1	434	2	Y	35	35	1			1
							39	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
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
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2136	2	55	9	N	50					137

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
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-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-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
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-
*05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	467	1	2573	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
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-
05	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	431	1	2373	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
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-
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	212	1	1168	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
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-
05	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	145	1	1012	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
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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
*05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	66	1	2146	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

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-
05	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	5	1	2856	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

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-
05	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	4	1	2226	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

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-
05	2387	X	1552	-0-	-835	-0-	2	1	1550	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

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-
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	465	1	3242	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

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-
05	2511	X	37	-0-	-2474	-0-	5	1	32	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
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-
05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	7	1	4142	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
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-
05	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	5	1	3026	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
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-
05	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	7	1	4177	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	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
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	300	1	733	2	Y	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2758	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
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	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
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
05	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3634	2	3	9	N	3					145

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	2403	2	28	9	N	25					135

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO 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
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
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1505	2	73	9	N	66	127	1			17

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					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
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
*05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	10	1			-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	2521	2	12	9	Y	11	82	1			6

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2401	2	10	9	Y	9	40	1			6

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	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
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-
*05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	Y	5	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36	1	8			140

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1748	2	12	9	Y	11	39	1			7

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3389	-0-	289	289	71	1	3231	2	Y	79	79	1			32
							87	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	X	138	-0-	-110	-0-	13	1	125	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
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
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	514	2	22	9	N	20					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1457	2	N	2	2	8			172
							2	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

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
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					17

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

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-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

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									
*05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	58	1	2701	2	Y	13	13	1			20
							14	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

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
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	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
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									
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	271	1	2651	2	N	2	2	8			180
							2	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

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
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4387	2	21	9	N	19					40

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

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-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

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
05	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4615	2	2	9	N	2	54	1			100

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

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
05	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3397	2	44	9	Y	40	12	8			118

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

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
05	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3860	2	69	9	Y	63	10	8			207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	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
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-
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	28	1	405	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
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
05	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	1123	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
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
*05	3100	N	3135	-0-	35	604	3121	2	14	9	N	13					29

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
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									
05	2883	X	2126	-0-	-757	-0-	48	1	2027	2	Y	46	46	1			26
							51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2542	X	2400	-0-		-142	-0-		222	1	2175	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	837	X	692	-0-		-145	-0-		40	1	591	2	Y	55					174
									61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1798	X	1338	-0-		-460	-0-		124	1	1212	2	N	2	2	8			107
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	N	1668	-0-		-843	-0-		34	1	1590	2	Y	40	40	1			37
									44	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
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									
05	4495	X	2755	-0-	-1740	-0-	255	1	2500	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			235
							1	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

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
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					18

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

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
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					85

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

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
*05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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

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-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	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
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
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	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
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
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2006	2	85	9	Y	77	16	8			134

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	108	1	4800	2	Y	86	86	1			92
							95	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	713	N	550	-0-	-163	-0-	51	1	497	2	N	2	2	8			87
							2	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
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
05	1116	N	667	-0-	-449	-0-	667	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
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
05	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					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
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
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					160

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

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									
*05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	3419	1	14068	2	Y	175	175	1			122
							193	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

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
05	12927	X	12119	-0-	-808	-0-	12046	2	73	9	N	66	175	1			85

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

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
05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	5151	2	171	9	N	155	169	1			70

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

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
05	15624	X	13992	-0-	-1632	-0-	13830	2	162	9	N	147	188	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	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
05	775	X	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					124

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

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									
05	7843	X	4506	-0-	-3337	-0-	91	1	4228	2	Y	170	170	1			55
							187	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

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
05	15097	X	14211	-0-	-886	-0-	14049	2	162	9	N	147	186	1			130

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

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
05	75857	X	52215	-0-	-23642	-0-	51331	2	884	9	N	804	916	1			132

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

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-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	484					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

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									
05	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	62	1	1247	2	Y	74	73	1	1	8	-0-
							81	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

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-
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	2	Y	113	113	1			-0-
							124	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

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
05	1767	X	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			N	-0-					160

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

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
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	Y	60	54	1			10
							66	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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									
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	178	1	1146	3	Y	52	26	1			28
							57	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

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-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

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									
05	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	156	1	2544	3	Y	24	22	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	63	1	671	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

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-
05	4743	X	25	-0-	-4718	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

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-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

12	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-
05	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	649	1	4184	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

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-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	220	1	2117	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	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-
05	1674	N	960	-0-	-714	-0-	109	1	851	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	73	151	1			39
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	492	-0-	-252	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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-
05	186	X	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-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
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-
05	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	185	167	1			30
							204	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
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									
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	391	1	4868	3	Y	4	3	1			1
							4	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
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-
*05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	212	1	3049	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	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
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									
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	132	1	2153	3	Y	52	47	1			9
							57	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
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-
05	961	N	739	-0-	-222	-0-	32	1	707	3	Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

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
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	7	1			5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

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-
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	597	1	3337	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

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									
05	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	111	1	1286	3	Y	46	42	1			9
							51	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					34

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
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									
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	140	1	2281	3	Y	100	91	1			16
							110	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

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
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2076	3	13	9	Y	12					142

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					19

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
05	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	3	Y	40	104	1			33
							44	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
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
05	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	154	1	2199	3	Y	-0-	60	1			-0-

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
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
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	3	22	9	N	20					160

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
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
*05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3395	3	4	9	Y	4	2	1			3

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
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
05	3410	X	404	-0-	-3006	-0-	404	3			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
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-
05	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	13	1	110	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	Y	26	23	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

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									
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

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-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

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
*05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2554	3	73	9	N	66					220

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

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-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

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-
05	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	337	1	3713	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

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-
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	205	1	3337	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

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									
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	536	1	1469	3	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	1554	3	15	9	Y	14	8	1			10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

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									
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

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									
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	541	1	848	3	Y	41	37	1			7
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

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-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	136	1	2217	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

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-
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

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-
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	69	1	1127	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

12	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-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

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
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

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-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

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-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1792	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

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-
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	998	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	11988	X	4257	-0-	-7731	-0-	738	1	3489	3	Y	27	23	1			4
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	1229	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

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-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	864	-0-	-562	-0-	50	1	814	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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-
05	837	N	359	-0-	-478	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

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-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	170	1	2770	3	Y	136	122	1			22
							150	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	136	1	2213	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
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									
05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	235	1	2139	3	Y	27	25	1			5
							30	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
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-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	48	1	541	3	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
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									
05	3007	X	1070	-0-	-1937	-0-	149	1	918	3	Y	3	3	1			1
							3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	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									
05	1984	N	1916	-0-		-68	-0-	145	1	1763	3	Y	7	7	1			1
								8	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	934	N	934	-0-		-0-	-0-	117	1	807	3	Y	9	8	1			2
								10	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	224	N	224	-0-		-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2387	N	1599	-0-		-788	-0-	92	1	1498	3	Y	8	7	1			1
								9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	74	1	1298	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	2793	-0-	-307	5903	209	1	2580	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	179	1	2912	3	Y	17	15	1			3
							19	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
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-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	899	N	684	-0-	-215	-0-	40	1	644	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	971	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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									
05	7254	X	7154	-0-	-100	-0-	410	1	6674	3	Y	64	58	1			10
							70	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
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-
05	1395	N	767	-0-	-628	-0-	81	1	686	3	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
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
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1691	3	6	9	Y	5	4	1			3

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	3			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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

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-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

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-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

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									
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	188	1	1690	3	Y	21	19	1			4
							23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	306	1	3245	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	685	1	3800	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	240	1	2394	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	483	1	2942	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	266	1	2700	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2294	X	34	-0-	-2260	-0-	3	1	30	3	Y	1	12	1			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	703	1	2469	3	N	36	32	1			6
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	236	1	3847	3	Y	7	6	1			1
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	3260	-0-	160	160	187	1	3044	3	N	26	25	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4619	X	3806	-0-	-813	-0-	218	1	3554	3	N	31	28	1			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	127	1	2076	3	Y	39	41	1			6
							43	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	164	1	681	3	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
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									
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	329	1	3711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-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
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-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5797	X	3208	-0-	-2589	-0-	186	1	3022	3	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
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									
05	5735	X	4974	-0-	-761	-0-	552	1	4422	3	Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	172	1	2803	3	Y	26	24	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	153	1	2486	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	262	1	4266	3	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	X	284	-0-	-1359	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	90	1	1473	3	Y	89	78	1			14
							98	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
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									
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	6	6	1			1
							7	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
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-
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	3	Y	39	36	1			6
							43	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
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-
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	150	1	2442	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	84	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
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-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	575	1	1725	3	Y	22	20	1			4
							24	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
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									
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	3	Y	29	37	1			5
							32	9									

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					18
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	129	1	1450	2	N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	110	1	1797	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	846	1	5171	3	Y	93	90	1			15
							102	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	762	1	3891	3	Y	38	62	1			6
							42	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4206	3	66	9	Y	60	33	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	N	-0-					79
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					79

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

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-
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	586	1	2622	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

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									
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	478	1	2294	3	Y	80	71	1			13
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

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									
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	117	1	1900	3	Y	39	41	1			6
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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									
*05	3100	N	3491	-0-	391	391	200	1	3262	3	Y	26	30	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	26	1	705	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	287	1	3436	2	N	7					167
							8	9									
05	3813	X	2669	-0-	-1144	-0-	218	1	2451	2	N	-0-					167

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					53
*05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					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
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-
*05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	748	1	4172	3	Y	-0-					-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
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									
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	3	1	48	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4216	X	3170	-0-	-1046	-0-	556	1	2614	3	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
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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	96	1	1082	2	N	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2046	N	478	-0-	-1568	-0-	472	3	6	9	Y	5	21	1			12

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	127	3	12	9	Y	11	9	1			15

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	N	82					228
							90	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

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
05	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1758	3	46	9	Y	42	44	1			57

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

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									
*05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	73	66	1			12
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

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-
05	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	442	1	2838	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

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-
05	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

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-
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			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
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
05	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	3			Y	-0-	6	1			2

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	130	1	1463	2	N	11					33
							12	9									

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

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									
05	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	177	1	2549	3	N	2					206
							2	9									

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

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									
05	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	285	1	4102	3	N	2					232
							2	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

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-
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1565	3	30	9	Y	27	89	1			58

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	120	1	1305	2	N	-0-					94
05	1302	X	908	-0-	-394	-0-	73	1	835	2	N	-0-					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
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
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-	19	1			7

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	21					119
							23	9									
05	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	152	1	3135	3	N	6					125
							7	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	4329	3			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
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	8532	-0-	-348	-0-	237	1	8295	2	N	-0-					48
05	9176	X	8429	-0-	-747	-0-	320	1	8109	3	N	-0-					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
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	6513	-0-	6513	9426	549	1	5964	2	N	-0-					38
*05	13776	X	4350	-0-	-9426	-0-	339	1	3900	2	N	101					139
							111	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	300	1	6546	2	N	10					172
							11	9									
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	244	1	5031	3	N	3					175
							3	9									

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10296	-0-	-264	-0-	451	1	9842	2	N	3					115
							3	9									
*05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	477	1	9818	3	N	55					170
							61	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	542	1	11826	2	Y	-0-					137
*05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	478	1	9840	3	Y	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2577	-0-	-9843	-0-	113	1	2464	2	Y	-0-					14
*05	6541	X	4856	-0-	-1685	-0-	225	1	4631	3	Y	-0-					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
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	7454	-0-	-1396	-0-	212	1	7242	2	Y	-0-					137
05	9145	X	3513	-0-	-5632	-0-	133	1	3380	3	Y	-0-					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
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
05	23405	X	17957	-0-	-5448	-0-	17668	3	289	9	Y	263	144	1			188

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
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
05	22599	X	18185	-0-	-4414	-0-	18077	3	108	9	Y	98	74	1			100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22193	3	256	9	Y	233	333	1			48

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	43896	X	36941	-0-	-6955	-0-	36827	3	114	9	Y	104	85	1			60

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11501	X	10956	-0-	-545	-0-	10858	3	98	9	N	89	189	1			117

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	37665	X	23153	-0-	-14512	-0-	23029	3	124	9	Y	113	96	1			65

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
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
05	25823	X	23761	-0-	-2062	-0-	23681	3	80	9	Y	73	55	1			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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
05	75826	X	62643	-0-	-13183	-0-	62182	3	461	9	N	419	343	1			242

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

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	34897	-0-	-11903	-0-	117	1	34780	2	N	-0-					205
05	48236	X	40363	-0-	-7873	-0-	304	1	39987	3	N	65	180	1			90
							72	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

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	60121	-0-	-50189	-0-	202	1	59919	2	N	-0-					105
05	113987	X	60905	-0-	-53082	-0-	458	1	60286	3	N	146	181	1			70
							161	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

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
05	21483	X	18334	-0-	-3149	-0-	18265	3	69	9	Y	63	46	1			64

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

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	27730	-0-	-44660	-0-	27631	3	99	9	Y	90	232	1			70
05	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					Y	NO RPT					70

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

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
05	107136	X	77525	-0-	-29611	-0-	77074	3	451	9	N	410	355	1			242

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
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
05	98890	X	70505	-0-	-28385	-0-	69976	3	529	9	N	481	347	1			281

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

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	116356	-0-	116356	1669358	115624	3	732	9	N	665	546	1			639
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1669358					N	NO RPT					639

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

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
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

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
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					110

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-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
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
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	2	31	9	N	28					200

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL PLG		-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

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
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1576	2	11	9	N	10					184

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

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
05	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					145

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

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
05	1333	N	925	-0-	-408	-0-	925	2			N	-0-					160

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	13					80

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1639	2	26	9	N	24					159

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	2			N	-0-					89

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					177

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	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
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					124

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4247	X	3745	-0-	-502	-0-	3738	2	7	9	N	6					43

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	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
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
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3949	2	32	9	N	29					149

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		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-
05	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
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
05	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					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
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
*05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2412	2	201	9	N	183	177	1			174

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
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
05	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			N	-0-					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
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
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					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
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
05	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	3835	2			N	-0-					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
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
05	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	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
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
*05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9503	2	83	9	N	75					220

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
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
05	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1394	2	14	9	N	13					132

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
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
05	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	3775	2	8	9	N	7					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	1381	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
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
05	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2671	2	4	9	Y	4					14

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3243	2	62	9	Y	56	60	1			90

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2015	N	751	-0-	-1264	-0-	751	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
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
05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1885	2	6	9	N	5					50

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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
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
05	6417	X	5739	-0-	-678	-0-	5737	2	2	9	Y	2					149

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	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
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					20

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	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
05	2697	N	2205	-0-	-492	-0-	2196	2	9	9	Y	8					53

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	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
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	2	15	9	Y	14					56

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2811	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
05	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2792	2	2	9	Y	2					90

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	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
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2107	2	9	9	Y	8	60	1			98

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	-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
05	T. A.		15	-0-	15	38	15	2			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
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
*05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					17

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

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
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	N	15					114

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

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
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-	185	1			89

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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
05	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

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
05	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	2515	2	2	9	N	2					30

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

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
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	Y	7					38

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

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
05	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2573	2	6	9	N	5					154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	448	2	20	9	Y	18					66

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2384	2	43	9	Y	39	85	1			52

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	Y	14	85	1			52

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1909	2	19	9	Y	17					111

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
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-
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
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-
05	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	1947	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
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-
05	25079	X	23724	-0-	-1355	-0-	23548	3	176	9	N	160	160	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
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-
05	65069	X	44716	-0-	-20353	-0-	44519	3	197	9	N	179	179	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
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
05	171058	X	67582	-0-	-103476	-0-	67447	3	135	9	N	123	131	1			16

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
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
05	275745	X	130183	-0-	-145562	-0-	130008	3	175	9	N	159	187	1			21

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
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
05	123442	X	103117	-0-	-20325	-0-	102693	3	424	9	N	385	371	1			51

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

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
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	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

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
*05	3100	N	3203	-0-	103	103	3169	2	34	9	N	31	1	8			157

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

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
05	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3398	2	23	9	N	21					160

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

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-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	23	1	1004	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
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-
05	527	N	89	-0-	-438	-0-	31	1	58	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
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-
*05	2609	N	2324	-0-	-285	-0-	2324	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
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-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	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
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-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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
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-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
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-
*05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	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
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-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	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
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-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
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-
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	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
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
05	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1402	2	37	9	Y	34	59	1			8

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
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-
05	589	X	209	-0-	-380	-0-	209	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
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-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	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
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-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	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
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-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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
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-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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
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-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
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-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	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
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-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	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
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-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
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-
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

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-
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

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-
*05	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

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-
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

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-
05	2666	N	2121	-0-	-545	-0-	2120	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

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-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

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-
05	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	1701	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
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
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	Y	9	17	1			2

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	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-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6087	X	3263	-0-	-2824	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1604	2	9	9	Y	8	11	1			2

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	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
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-
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	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
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
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1543	2	67	9	Y	61	20	1			53

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	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
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-
05	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	1662	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
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
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	2	11	9	Y	10	27	1			8

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
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-
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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
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-
05	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	1122	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
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-
05	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2759	N	1657	-0-	-1102	-0-	1629	2	28	9	N	25					228

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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
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-
*05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2573	X	1770	-0-	-803	-0-	1770	2			Y	-0-					-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
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
05	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	1997	2	37	9	Y	34	56	1			8

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	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
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-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

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-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

12	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
05	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	2			Y	-0-					5

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

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-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

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-
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			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-
*05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

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-
*05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

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-
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

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-
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

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
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3012	2	22	9	Y	20	49	1			31

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

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
05	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2089	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12

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
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-
*05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

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-
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

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-
05	2356	X	1404	-0-	-952	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

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-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

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-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
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-
05	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	1565	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
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
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	2	46	9	Y	42	62	1	1	8	10

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
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-
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	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
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-
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	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
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-
*05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	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
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-
05	6665	X	5151	-0-	-1514	-0-	5151	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
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-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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
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
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3156	2	132	9	Y	120	79	1	1	8	48

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	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
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
05	4402	X	3342	-0-	-1060	-0-	3316	2	26	9	Y	24	16	1	3	8	18

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	2			Y	-0-					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
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-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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
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-
*05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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
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-
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			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
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-
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4123	X	3019	-0-	-1104	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	Y	39	23	1	1	8	15

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34	50	1			8

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	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
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-
05	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2020	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2770	N	2740	-0-	-30	-0-	2740	2					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
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-
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	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
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-
*05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	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
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-
05	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	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
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-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
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
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2543	2	106	9	Y	96	74	1			104

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
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
*05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5678	2	103	9	Y	94	85	1	1	8	38

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2227	2	55	9	Y	50	74	1	1	8	12

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	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
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-
05	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	1439	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
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-
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	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
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-
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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
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-
05	1736	N	728	-0-	-1008	-0-	728	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
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
*05	3100	N	3161	-0-	61	61	3088	2	73	9	Y	66	59	1	2	8	39

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
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-
*05	3100	N	4025	-0-	925	1831	4025	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
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-
*05	2960	N	2765	-0-	-195	-0-	2765	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
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
*05	5611	X	3512	-0-	-2099	-0-	3511	2	1	9	Y	1	1	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
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-
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	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
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
05	6324	X	4784	-0-	-1540	-0-	4767	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	14

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
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-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
05	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1721	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
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-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	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
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
*05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3059	2	66	9	Y	60	32	1	1	8	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					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
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-
05	2480	N	2149	-0-	-331	-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
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-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	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
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-
05	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	5669	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
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-
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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
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
*05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4751	2	109	9	Y	99	68	1	1	8	40

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2442	2	106	9	Y	96	74	1	1	8	39

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
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-
05	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

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-
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

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
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3762	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	10

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

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-
05	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

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-
05	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

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-
05	4526	X	3644	-0-	-882	-0-	3644	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

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-
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	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
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-
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	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
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-
05	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	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
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-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	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
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-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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
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
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5046	2 9 9	Y	8	6	1	1	8	3

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
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-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	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
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
05	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	4925	2 105 9	Y	95	52	1			83

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3	N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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-
*05	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4303	3	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

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-
*05	3100	N	4293	-0-	1193	5411	4293	3	N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

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
05	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	2798	2	231 9	Y	210	126 1	1 8		144

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

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
*05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2		Y	-0-				7

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

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-
*05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

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-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	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
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-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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
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-
05	4185	X	3120	-0-	-1065	-0-	3120	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3912	2	13	9	Y	12	12	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
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
05	2759	X	1739	-0-	-1020	-0-	1733	2	6	9	Y	5	21	1			2

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
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
05	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4867	2	14	9	Y	13	8	1	3	8	11

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
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-
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	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
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
*05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7285	2	135	9	Y	123	112	1	1	8	19

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
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
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	5184	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	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
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-
*05	3100	N	3796	-0-	696	696	3796	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
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-
*05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	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
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
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	Y	17	20	1	2	8	10

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
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-
*05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5214	2	18 9	Y	16	9 1	1 8		6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5157	2	13 9	Y	12	13 1	1 8		3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5952	X	4342	-0-	-1610	-0-	4342	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	2		Y	-0-	16 1			-0-

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
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-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4842	2	129	9	Y	117	155	1	2	8	28

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2883	X	1384	-0-	-1499	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	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-
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	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 #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6913	X	4862	-0-	-2051	-0-	4732	2	130	9	Y	118	89	1	2	8	125

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3366	2	44	9	Y	40	60	1	2	8	23

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
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
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22	4	8			141

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
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-
05	6200	X	3825	-0-	-2375	-0-	3825	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
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-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	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
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-
05	5890	X	5871	-0-	-19	-0-	5867	2	4	9	Y	4	4	8			-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
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-
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	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
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
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3610	2	106	9	Y	96	90	1	2	8	56

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
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
05	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	3986	2	256	9	Y	233	165	1	1	8	94

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
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-
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	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
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-
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			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
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-
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	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
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
*05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6722	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	6

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7547	2	54	9	Y	49	60	1	3	8	7

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
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
05	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3771	2	136	9	Y	124	101	1	1	8	74

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
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-
05	6696	X	5645	-0-	-1051	-0-	5645	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
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-
*05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	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
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
05	5766	X	5423	-0-	-343	-0-	5377	2	46	9	Y	42	51	1	1	8	6

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5115	X	5088	-0-	-27	-0-	4989	2	99	9	Y	90	99	1	1	8	14

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4923	2	20	9	Y	18	24	1	1	8	3

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9579	X	8763	-0-	-816	-0-	8763	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
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-
*05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	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
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-
*05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	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
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-
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	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
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-
05	5084	X	4007	-0-	-1077	-0-	4007	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
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-
05	6851	X	5843	-0-	-1008	-0-	5843	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
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-
*05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	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
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
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	3352	2	145	9	Y	132	171	1	2	8	112

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
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
05	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6195	2	66	9	Y	60	128	1	2	8	86

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10633	X	10274	-0-	-359	-0-	10183	2	91	9	Y	83	45	1	1	8	71

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7595	X	6467	-0-	-1128	-0-	6467	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
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-
05	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	6643	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
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-
*05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	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
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	41052	-0-	-14748	-0-	40880	2	172	9	N	156	181	1	5	8	140
*05	53537	X	40909	-0-	-12628	-0-	40755	2	154	9	N	140	175	1	5	8	100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					54

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
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									
*05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	293	1	3583	2	N	143	183	1			85
							157	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
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
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	218	2	79	9	Y	72					126

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
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-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	X	2007	-0-	-194	-0-	527	1	1380	2	N	91	181	1	1	8	94
							100	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
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									
05	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	284	1	1169	2	N	103					218
							113	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	25110	X	22290	-0-	-2820	-0-	87	1	21768	2	N	395	362	1			225
							435	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	323	1	43632	2	N	691	536	1			280
							760	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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									
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	2	Y	-0-					26

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					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
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
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					106

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

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
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					5

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

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
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			Y	-0-					85

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

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
05	1550	X	653	-0-	-897	-0-	653	2			Y	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

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
05	961	X	117	-0-	-844	-0-	117	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

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
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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
05	1984	X	1169	-0-	-815	-0-	1169	2			Y	-0-					44

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

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
05	2821	X	1761	-0-	-1060	-0-	1761	2			Y	-0-					62

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

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
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			Y	-0-					2

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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
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
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					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
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
05	4061	X	1796	-0-	-2265	-0-	1796	2			Y	-0-					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
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
05	2573	X	87	-0-	-2486	-0-	87	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
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
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	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
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
05	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	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
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									
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	199	1	1861	2	Y	27	48	1			2
							30	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

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
05	3317	X	2075	-0-	-1242	-0-	204	1	1871	2	Y	-0-					11

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

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
05	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			Y	-0-					125

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

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
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					123

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2405	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
05	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	200	1	1833	2	Y	-0-					6

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			Y	-0-					2

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	127	1	1163	2	Y	-0-					13

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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
05	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			Y	-0-					74

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	2976	X	1040	-0-	-1936	-0-	1040	2			Y	-0-					50

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			Y	-0-					10

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

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
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	172	1	1572	2	Y	-0-					6

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

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-
*05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					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
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
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			Y	-0-					43

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

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
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	479	2	90	9	N	82					212

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

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
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

12	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
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

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									
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	199	1	1855	2	Y	27	48	1			2
							30	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

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									
*05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	322	1	2992	2	Y	27	48	1			2
							30	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

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									
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	190	1	2270	2	Y	-0-					36

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

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
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	197	1	1843	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
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									
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	176	1	1635	2	Y	21	38	1			1
							23	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
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
*05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	168	1	1571	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
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
05	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	1216	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
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
05	20863	X	18784	-0-	-2079	-0-	18776	2	8	9	N	7					57

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
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
05	33697	X	31159	-0-	-2538	-0-	33	1	30991	2	N	123	171	1			77
							135	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	35433	X	25627	-0-	-9806	-0-	27	1	25431	2	N	154	170	1			214
							169	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

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
05	51987	X	34987	-0-	-17000	-0-	37	1	34839	2	N	101					194
							111	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

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
*05	33573	X	28569	-0-	-5004	-0-	30	1	28348	2	N	174	178	1			133
							191	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

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									
05	77190	X	49816	-0-	-27374	-0-	63	1	47869	2	N	1713	1763	1			298
							1884	9									

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

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									
05	194246	X	166394	-0-	-27852	-0-	109	1	165017	2	Y	1153	1057	1			288
							1268	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
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									
05	200911	X	188984	-0-	-11927	-0-	109	1	187637	2	Y	1125	1032	1			281
							1238	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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-
05	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

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
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1353	2	223	9	N	203	299	1			12

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

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									
05	3379	X	1915	-0-	-1464	-0-	140	1	1743	2	Y	29	46	1			36
							32	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

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
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
05	2883	X	1656	-0-	-1227	-0-	121	1	1498	2	Y	34					50
							37	9									

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1984	X	965	-0-	-1019	-0-	70	1	874	2	Y	19	47	1			26
							21	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
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
05	10385	X	9716	-0-	-669	-0-	9603	2	113	9	N	103					206

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
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									
05	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	176	1	2184	2	Y	25	181	1			19
							28	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
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									
05	1271	N	849	-0-	-422	-0-	63	1	782	2	Y	4	17	1			6
							4	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
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
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	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
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
05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	4742	2	75	9	N	68	183	1			62

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
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
05	7440	X	4840	-0-	-2600	-0-	4840	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	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
05	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1809	2	9	9	N	8	167	1			685

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3					209

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	2168	2	6	9	N	5					497

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	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
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
05	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2404	2	20	9	N	18					192

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2595	2	25	9	N	23					420

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	98	1	1327	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
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	12 26	1 9	580	2	Y	24	24	1			6
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	12 21	1 9	543	2	Y	19	20	1			5
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	10 18	1 9	440	2	Y	16	16	1			5
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2 24	1 9	630	2	Y	22	22	1			5
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17 30	1 9	768	2	Y	27	26	1			6
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20 24	1 9	870	2	Y	22	23	1			5

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
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-
*05	190	X	44	-0-	-146	-0-	44	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
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-
*05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2530	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									
*05	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-	52	1	2310	2	Y	56	60	1			8
								62	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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									
05	2790	X	2781	-0-		-9	-0-	59	1	2638	2	Y	76	81	1			8
								84	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

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									
05	3937	X	3865	-0-		-72	-0-	83	1	3713	2	Y	63	67	1			8
								69	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	92	1	4107	2	Y	84	89	1			5
								92	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	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									
*05	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	55	1	2458	2	Y	62	65	1	1	8	11
								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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-	92	1	4093	2	Y	67	72	1			7
								74	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	X	2345	-0-		-166	-0-	50	1	2241	2	Y	49	52	1			5
								54	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
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	71	1	3431	2	Y	56	57	1			6
							62	9									
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	75	1	3396	2	Y	62	65	1			3
							68	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	75	1	3389	2	Y	66	63	1			6
							73	9									
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	9	1	3311	2	Y	62	60	1			8
							68	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	79	1	3651	2	Y	66	65	1			9
							73	9									
*05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	84	1	3765	2	Y	56	59	1			6
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

12	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	69	1	3353	2	Y	101	102	1			13
							111	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	82	1	3696	2	Y	112	118	1			7
							123	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	71	1	3199	2	Y	103	99	1			11
							113	9									
03	3689	X	3072	-0-	-617	-0-	8	1	2963	2	Y	92	89	1			14
							101	9									
04	3570	X	3073	-0-	-497	-0-	63	1	2913	2	Y	88	86	1			16
							97	9									
05	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	74	1	3310	2	Y	92	97	1			11
							101	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	122	1	5906	2	Y	276	278	1			22
							304	9									
01	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	63	1	2840	2	Y	292	307	1			7
							321	9									
02	3836	X	2007	-0-	-1829	-0-	39	1	1757	2	Y	192	183	1			16
							211	9									
*03	4247	X	2131	-0-	-2116	-0-	5	1	1906	2	Y	200	195	1			21
							220	9									
*04	4110	X	2066	-0-	-2044	-0-	40	1	1821	2	Y	186	182	1			25
							205	9									
05	4247	X	2349	-0-	-1898	-0-	47	1	2080	2	Y	202	215	1			12
							222	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7975	X	7975	-0-		-0-	-0-	171	1	7614	2	Y	173	184	1			16
								190	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6333	X	6333	-0-		-0-	-0-	136	1	6084	2	Y	103	109	1			43
								113	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6103	X	6103	-0-		-0-	-0-	131	1	5856	2	Y	105	112	1			19
								116	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6882	X	6426	-0-		-456	-0-	137	1	6109	2	Y	164	174	1			16
								180	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	120 142	1 9	5361	2	Y	129	137	1			21

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	110 168	1 9	4895	2	Y	153	163	1			12

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14322	X	7192	-0-	-7130	-0-	7073	2	119	9	Y	108	124	1			14

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8547	2	118	9	Y	107	138	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10478	X	9937	-0-	-541	-0-	9710	2	227	9	Y	206	193	1	1	8	25

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	16430	X	14846	-0-	-1584	-0-	14307	2	539	9	Y	490	556	1	4	8	244

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	Y	26	101	1			146

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5178	2	210	9	Y	191	168	1			390

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8494	X	8094	-0-	-400	-0-	8057	2	37	9	Y	34	25	1			63

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3838	2	106	9	Y	96	95	1			209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9734	X	8578	-0-	-1156	-0-	8499	2	79	9	Y	72	59	1			142

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6126	2	142	9	Y	129	108	1			257

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10230	X	5673	-0-	-4557	-0-	5293	2	380	9	Y	345	310	1			131

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9986	2	120	9	Y	109	202	1			42

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	153280	X	108968	-0-	-44312	-0-	106148	2	2820	9	Y	2564	1466	1	1	8	1627
04	120450	X	108440	-0-	-12010	-0-	104944	2	3496	9	Y	3178	1375	1			3430
05	124465	X	94271	-0-	-30194	-0-	92466	2	1805	9	Y	1641	1460	1	2	8	3609

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
05	29512	X	10337	-0-	-19175	-0-	10182	2	155	9	Y	141	210	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	92	1	3426	2	N	-0-					162
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3547	-0-	-2633	-0-	218	1	3329	2	N	-0-					558
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5982	-0-	-378	-0-	295	1	5687	2	N	-0-					132
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2201	-0-	-289	-0-	92	1	2109	2	N	-0-					97
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	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
05	1085	X	721	-0-	-364	-0-	721	2			Y	-0-					133

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2604	X	1778	-0-	-826	-0-	1744	2	34	9	Y	31	56	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

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-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

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									
*05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

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									
05	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	162	1	2469	3	Y	55	57	1			3
							61	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

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									
*05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	160	1	5633	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	102	1	3609	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

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-
*05	3100	N	3580	-0-	480	1542	99	1	3481	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

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	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2769	2	141	9	Y	128	46	1			82
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2598	2	147	9	Y	134	64	1	1	8	151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	4805	X	4426	-0-	-379	-0-	122	1	4304	3	Y	-0-					-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
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									
05	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	121	1	4249	3	Y	87	15	0	67	1	17
							96	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
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-
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	93	1	3279	3	Y	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	76	1	2680	3	Y	-0-					-0-

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
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-
05	4743	X	3688	-0-	-1055	-0-	102	1	3586	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	105	1	3691	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	71	1	2521	3	Y	-0-					-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
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									
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	78	1	2735	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	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									
05	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	88	1	3094	3	Y	78	14	0	60	1	15
							86	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	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-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7068	X	6701	-0-	-367	-0-	182	1	6419	3	Y	91	16	0	71	1	18
							100	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	83	1	1275	3	Y	119	121	1			7
							131	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	218	1	3330	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	377	1	13303	3	Y	101	17	0	76	1	20
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	76	1	2665	3	Y	10	2	0	7	1	2
								11	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-	102	1	3604	3	Y	102	18	0	78	1	20
								112	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3193	X	3092	-0-		-101	-0-	85	1	3007	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4712	X	4660	-0-		-52	-0-	282	1	4313	3	Y	59	61	1			3
								65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	118	1	4143	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	155	1	5450	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	122	1	4312	3	Y	-0-					-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
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-
05	4743	X	4726	-0-	-17	-0-	290	1	4436	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
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
*05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5714	2	55	9	Y	50	41	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	181	1	2764	3	Y	59	60	1			3
							65	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	203	1	7164	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	129	1	4554	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	107	1	3778	3	Y	81	14	0	61	1	16
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2666	N	1675	-0-	-991	-0-	46	1	1629	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	113	1	4000	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1106	2	26	9	Y	24	35	1			22

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	12	1	435	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	59	1	2084	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	120	1	4241	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	253	1	3863	3	Y	59	61	1			3
							65	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
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									
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	3	Y	57	10	0	44	1	11
							63	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
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-
05	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	77	1	2724	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	241	1	3687	3	Y	59	60	1			3
							65	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	127	1	4483	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	256	1	3915	3	Y	58	59	1			3
							64	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	209	1	3196	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	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									
*05	4841	X	4841	-0-		-0-	-0-	130	1	4600	3	Y	101	17	0	75	1	20
								111	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	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									
05	7037	X	6029	-0-		-1008	-0-	163	1	5761	3	Y	95	17	0	74	1	18
								105	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
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									
05	3410	X	3408	-0-		-2	-0-	205	1	3138	3	Y	59	60	1			3
								65	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
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-
*05	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	54	1	1903	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6288	X	3897	-0-	-2391	-0-	104	1	3681	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5394	X	4080	-0-	-1314	-0-	110	1	3873	3	Y	88	16	0	69	1	17
							97	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	76	1	2692	3	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	85	1	2983	3	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-	41	1			36
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-	22	1			14

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	91	1	3221	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3503	X	3410	-0-		-93	-0-	91	1	3208	3	Y	101	18	0	77	1	20
								111	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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-
*05	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	103	1	3642	3	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	101	1	3551	3	Y	98	17	0	76	1	19
								108	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
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									
05	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	175	1	2669	3	Y	59	60	1			3
							65	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
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									
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	192	1	2935	3	Y	56	57	1			3
							62	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	116	1	4075	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	74	1	2623	3	Y	45	8	0	35	1	9
							50	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	246	1	3763	3	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	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									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	57	1	2018	3	Y	86	15	0	66	1	17
							95	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	68	1	2390	3	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	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-
*05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	112	1	3952	3	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	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									
05	5146	X	4449	-0-	-697	-0-	120	1	4246	3	Y	75	13	0	58	1	15
							83	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	113	1	3992	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4014	X	3579	-0-	-435	-0-	96	1	3376	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	169	1	2578	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5053	X	4455	-0-	-598	-0-	270	1	4128	3	Y	52	54	1			3
							57	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
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-
05	5425	X	4458	-0-	-967	-0-	123	1	4335	3	Y	-0-					-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
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									
*05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	3	Y	57	59	1			3
							63	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	X	2299	-0-	-336	-0-	60	1	2127	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	65	1	2303	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	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									
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	99	1	3498	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	3	Y	182	32	0	141	1	36
							200	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	69	1	2442	3	Y	99	17	0	76	1	19
							109	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	79	1	2797	3	Y	-0-					-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
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									
*05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	426	1	6517	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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-
05	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

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-
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	86	1	3033	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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-
05	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	73	1	2569	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

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									
*05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	174	1	2661	3	Y	55	56	1			3
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
05	4371	X	3049	-0-	-1322	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	48	1	1689	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1984	X	1227	-0-	-757	-0-	75	1	1152	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	66	1	2325	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	160	1	2447	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	101	1	3560	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	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									
*05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	54	1	1896	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	59	1	2081	3	Y	101	17	0	73	1	20
							111	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	131	1	4618	3	Y	-0-					-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
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									
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	102	1	3611	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

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									
*05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	506	1	7733	3	Y	105	107	1			6
							116	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

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-
*05	3100	N	4028	-0-	928	928	111	1	3917	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

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									
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	67	1	2352	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	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
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									
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2617	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	36	35	1			2
							40	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
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
*05	3100	N	4249	-0-	1149	1149	4221	2	28	9	Y	25	13	1			15

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	76	1	2687	3	Y	-0-					-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
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-
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4526	X	3918	-0-		-608	-0-		105	1	3716	3	Y	88	16	0	69	1	17
									97	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	3267	-0-		167	307		87	1	3073	3	Y	97	17	0	75	1	19
									107	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6076	X	5198	-0-		-878	-0-		140	1	4951	3	Y	97	17	0	74	1	19
									107	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3379	X	3299	-0-		-80	-0-		199	1	3039	3	Y	55	56	1			3
									61	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	142 135	1 9	5041	3	Y	123	24	0	109	1	14
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	124 110	1 9	4505	3	Y	100	19	0	77	1	18
02	5516	X	4499	-0-	-1017	-0-	123 124	1 9	4252	3	Y	113	19	0	93	1	19
03	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	107 75	1 9	3869	3	Y	68	17	0	61	1	9
04	5910	X	4845	-0-	-1065	-0-	128 48	1 9	4669	3	Y	44	12	0	33	1	8
05	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	137 78	1 9	4828	3	Y	71	12	0	53	1	14

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	123 76	1 9	4365	3	Y	69	13	0	60	1	8
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	114 79	1 9	4141	3	Y	72	13	0	54	1	13
02	4368	X	4063	-0-	-305	-0-	112 78	1 9	3873	3	Y	71	12	0	60	1	12
03	4836	X	4370	-0-	-466	-0-	115 72	1 9	4183	3	Y	65	15	0	54	1	8
04	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	115 89	1 9	4199	3	Y	81	21	0	54	1	14
05	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	112 108	1 9	3947	3	Y	98	17	0	76	1	19

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	103	-0-	-362	-0-	6	1	97	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	110	1	3862	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	34 45	1 9	1208	3	Y	41	8	0	35	1	5
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	31 43	1 9	1145	3	Y	39	7	0	30	1	7
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	32 46	1 9	1092	3	Y	42	7	0	35	1	7
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	31 41	1 9	1109	3	Y	37	9	0	31	1	4
04	1170	N	648	-0-	-522	-0-	17	1	631	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	1302	N	775	-0-	-527	-0-	21	1	754	3	Y	-0-					-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
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-
*05	3100	N	6228	-0-	3128	3128	383	1	5845	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1850	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - P/A 04/30/15

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P&A 01/29/15

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-	4	1			3

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
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
05	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	2165	2			Y	-0-	5	1			3

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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									
05	8587 X	2819	-0-	-5768	-0-	76	1	2681	3	Y	56	9	0	40	1	11
						62	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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-
*05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	42	1	1470	3	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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									
*05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	70	1	2454	3	Y	102	18	0	78	1	20
						112	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	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-
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2761	2	50	9	Y	45	34	1			59

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	234 44	1 9	2777	3	Y	40	40	1			4
01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	148 40	1 9	2179	3	Y	36	37	1			3
02	2772	X	2589	-0-	-183	-0-	158 36	1 9	2395	3	Y	33	33	1			3
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	164 33	1 9	2609	3	Y	30	32	1			1
04	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	149 77	1 9	2549	3	Y	70	66	1			5
05	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	170 61	1 9	2598	3	Y	55	57	1			3

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	56	1	1974	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	89 56	1 9	3157	3	Y	51	10	0	44	1	6
01	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	77 52	1 9	2813	3	Y	47	9	0	36	1	8
02	3220	X	2720	-0-	-500	-0-	75 54	1 9	2591	3	Y	49	8	0	41	1	8
03	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	84 51	1 9	3058	3	Y	46	10	0	38	1	6
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-	2	0	4	1	-0-
05	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	87	1	3068	3	Y	-0-					-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
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									
*05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	109	1	3840	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	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
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									
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	98	1	3442	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	78	1	2766	3	Y	91	16	0	70	1	18
							100	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2015 - P/A02/05/15

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
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-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

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
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	3			N	-0-					103

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

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
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					25

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

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
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

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
*05	3100	N	3387	-0-	287	287	3355	3	32	9	N	29	172	1			2

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

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
05	7936	X	6723	-0-	-1213	-0-	6626	3	97	9	N	88	181	1			42

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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					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
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-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1352	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
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-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4335	2	50	9	Y	45	40	1			15

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
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
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3720	2	48	9	Y	44	39	1			15

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
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
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3675	2	50	9	Y	45	40	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3197	2	50	9	Y	45	40	1			15

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3799	2	50	9	Y	45	40	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	4628	2	50	9	Y	45	40	1			15

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	65	1	2284	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

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-
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	130	1	4573	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

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-
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

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
05	5735	X	5597	-0-	-138	-0-	5541	2	56	9	Y	51	53	1			28

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

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									
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	287	1	4388	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
05	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4914	2	40	9	Y	36	46	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
*05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4055	2	41	9	Y	37	48	1			22

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
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
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3920	2	1	9	Y	1	4	1			1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4754	2	47	9	Y	43	96	1			42

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
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-
*05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	137	1	4828	3	Y	-0-					-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
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
05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3898	2	50	9	Y	45	40	1			15

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
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
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	38	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	377	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

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
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3389	2	50	9	Y	45	40	1			15

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

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-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	84	1	2970	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

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									
05	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	106	1	3736	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

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
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3989	2	35	9	Y	32	27	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	3658	X	2334	-0-	-1324	-0-	64	1	2270	3	Y	-0-					-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
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-
05	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	108	1	3817	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
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
*05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5456	2	50	9	Y	45	40	1			15

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
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									
05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	234	1	3571	3	Y	53	54	1			3
							58	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4114	2	55	9	Y	50	54	1			28

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
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
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3924	2	62	9	Y	56	109	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4324	2	62	9	Y	56	108	1			42

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2599	2	36	9	Y	33	39	1			16
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-	15	1			1
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-	1	1			-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	148	1	5215	3	Y	-0-					-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
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-
*05	3010	N	2848	-0-	-162	-0-	79	1	2769	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5283	2	55	9	Y	50	52	1			28

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	208	1	3180	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5604	2	40	9	Y	36	43	1			21

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5191	2	54	9	Y	49	52	1			28

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6565	2	28	9	Y	25	17	1			15

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4594	2	28	9	Y	25	17	1			15

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	151	1	2310	3	Y	-0-					-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
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
05	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6502	2	56	9	Y	51	53	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
*05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6311	2	28	9	Y	25	17	1			15

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

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
05	7471	X	6705	-0-	-766	-0-	6677	2	28	9	Y	25	17	1			15

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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									
05	1426	X	118	-0-	-1308	-0-	1	1	50	3	Y	61	10	0	44	1	12
							67	9									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

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-
05	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	75	1	2642	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

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-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

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
*05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6685	2	50	9	Y	45	40	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3328	2	41	9	Y	37	46	1			22

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
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-
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	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									
05	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	130	1	4592	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	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									
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	123	1	4333	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	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									
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	79	1	2771	3	Y	101	18	0	76	1	20
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	114	1	4018	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

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									
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	126	1	4449	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

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
*05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-	1	1			-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

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-
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	290	1	4429	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5456	X	4696	-0-	-760	-0-	130	1	4566	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-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
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-
05	5890	X	3995	-0-	-1895	-0-	3995	2			Y	-0-					-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
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									
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	264	1	4032	3	Y	55	57	1			3
							61	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	66	1	2337	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

12	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	171	1	6067	3	Y	125	24	0	109	1	14
							138	9									
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	185	1	6742	3	Y	125	23	0	94	1	22
							138	9									
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	169	1	5872	3	Y	128	22	0	107	1	21
							141	9									
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	175	1	6341	3	Y	119	27	0	98	1	15
							131	9									
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	157	1	5719	3	Y	81	23	0	59	1	14
							89	9									
*05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	169	1	5959	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

12	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	119	1	4211	3	Y	69	13	0	59	1	8
							76	9									
01	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	88	1	3205	3	Y	63	12	0	48	1	11
							69	9									
02	4340	X	2951	-0-	-1389	-0-	81	1	2808	3	Y	56	10	0	48	1	9
							62	9									
03	4805	X	3142	-0-	-1663	-0-	83	1	3005	3	Y	49	11	0	41	1	6
							54	9									
04	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	85	1	3108	3	Y	64	16	0	43	1	11
							70	9									
05	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	83	1	2915	3	Y	74	13	0	58	1	14
							81	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	234	1	2777	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
01	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	193	1	2856	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	3024	X	2774	-0-	-250	-0-	169	1	2565	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	170	1	2697	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	176	1	3006	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	192	1	2928	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	87	1	3080	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	77	1	2795	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	74	1	2557	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	66	1	2395	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	59	1	2166	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	17	3	0	12	1	3
							19	9									

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	240	1	3663	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	142	1	5009	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3790	2	63	9	Y	57	109	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8339	X	7414	-0-	-925	-0-	201	1	7101	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

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
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	2736	2	37	9	Y	34	32	1			11

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

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
05	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2608	2	57	9	Y	52	104	1			40

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

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-
05	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

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-
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	81	1	2848	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

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
*05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8620	2	28	9	Y	25	17	1			15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

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-
05	4030	X	2481	-0-	-1549	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

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									
05	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	61	1	2145	3	Y	96	17	0	73	1	19
							106	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

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									
05	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	58	1	1968	2	N	42	187	1			42
							46	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
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
05	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	7549	2	55	9	Y	50	55	1			28

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5899	2	44	9	Y	40	36	1			14

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4898	X	3361	-0-	-1537	-0-	93	1	3268	3	Y	-0-					-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
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
05	5797	X	3638	-0-	-2159	-0-	98 94	1 9	3446	3	Y	85	15	0	67	1	17

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
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
05	2821	X	1347	-0-	-1474	-0-	1322	2	25	9	Y	23	23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	108	1	3813	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	186	1	2844	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	6545	2	55	9	Y	50	55	1			28

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	161	1	5667	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5021	2	6	9	Y	5					18
*04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			Y	-0-	10	1			8
*05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-	5	1			3

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
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
05	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7698	2	99	9	Y	90	43	1	1	8	101

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	139	1	4889	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5791	2	54	9	Y	49	34	1			30

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9796	X	9256	-0-	-540	-0-	9202	2	54	9	Y	49	34	1			30

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	152	1	5355	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5952	X	5389	-0-	-563	-0-	5335	2	54	9	Y	49	34	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	6385	2	62	9	Y	56	110	1			42

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
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
*05	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	25682	2	321	9	Y	292	240	1			174

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
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
*05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9378	2	99	9	Y	90	74	1			54

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
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
05	30845	X	26513	-0-	-4332	-0-	25978	2	535	9	N	486	558	1			194

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
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-
05	1488	X	909	-0-	-579	-0-	909	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
05	T. A.		2202	-0-	2202	2202	2202	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

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-
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

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-
05	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

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-
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

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-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12	1	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

*07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
05	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	296	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	355	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	344	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	354	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	1984	N	1322	-0-	-662	-0-	156	1	1166	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
*07	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
*10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-

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
*07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	350	1	7063	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
*08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	355	1	6343	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*09	6120	X	5855	-0-	-265	-0-	341	1	5472	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
*10	6324	X	1630	-0-	-4694	-0-	355	1	1229	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
*11	6120	X	1389	-0-	-4731	-0-	331	1	1007	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
*12	6324	X	1535	-0-	-4789	-0-	355	1	1128	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
*01	6324	X	1122	-0-	-5202	-0-	310	1	757	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*02	5460	X	1037	-0-	-4423	-0-	258	1	722	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
*03	1643	X	657	-0-	-986	-0-	336	1	263	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
*04	1470	X	692	-0-	-778	-0-	250	1	390	3	Y	47	2	0	45	1	2
							52	9									
05	1550	X	762	-0-	-788	-0-	327	1	383	3	Y	47	47	1			2
							52	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					177

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
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-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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
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-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	362	2	86	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1519	X	1306	-0-	-213	-0-	103	1	1203	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	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	1236	-0-	-204	-0-	300	1	859	2	N	68	68	0			-0-
							2	4	75	9							
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	461	-0-	-199	-0-	110	1	318	2	N	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

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
05	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					72

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

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-
05	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	428	1	3510	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	41	1	671	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

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-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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-
05	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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-
05	62	X	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

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									
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	36	33	1			6
							40	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

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-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P&A 12/12/14

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

12	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-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

12	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-
05	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

12	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-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

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
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1057	3	61	9	N	55	165	1			45

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

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-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

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-
05	93 X	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

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-
05	4092 X	3412	-0-	-680	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

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-
05	9765 X	9125	-0-	-640	-0-	9125	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 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12648	X	8530	-0-	-4118	-0-	8530	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

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-
05	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	6221	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

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-
05	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

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-
05	7223	X	2956	-0-	-4267	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

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-
05	7564	X	5585	-0-	-1979	-0-	5585	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

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-
05	18693	X	17372	-0-	-1321	-0-	17372	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

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-
05	22413	X	16129	-0-	-6284	-0-	16129	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 #: 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
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-
*05	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	17272	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

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-
05	11346	X	9186	-0-	-2160	-0-	9186	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

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-
05	16430	X	14409	-0-	-2021	-0-	14409	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

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-
05	11160	X	9831	-0-	-1329	-0-	9831	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

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-
05	29078	X	23523	-0-	-5555	-0-	23523	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

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-
05	16058	X	9659	-0-	-6399	-0-	9659	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

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-
05	13950	X	11141	-0-	-2809	-0-	11141	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10726	X	9414	-0-	-1312	-0-	9414	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

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-
05	20584	X	14840	-0-	-5744	-0-	14840	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

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-
05	22723	X	20169	-0-	-2554	-0-	20169	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

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-
05	14198	X	88	-0-	-14110	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

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-
05	11470	X	5674	-0-	-5796	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

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-
05	23312	X	16308	-0-	-7004	-0-	16308	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

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-
*05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
05	23064	X	16533	-0-	-6531	-0-	16533	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

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-
*05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

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-
05	15190	X	11809	-0-	-3381	-0-	11809	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

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-
05	28458	X	21341	-0-	-7117	-0-	21341	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

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-
05	11780	X	10549	-0-	-1231	-0-	10549	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

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-
05	26784	X	24473	-0-	-2311	-0-	24473	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

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-
*05	34985	X	34985	-0-	-0-	-0-	34985	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 #: 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
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-
*05	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22995	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

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-
05	36053	X	29136	-0-	-6917	-0-	29136	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

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-
*05	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

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-
*05	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

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-
05	23808	X	17396	-0-	-6412	-0-	17396	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

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-
05	31558	X	23873	-0-	-7685	-0-	23873	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

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-
*05	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	23157	X	16517	-0-	-6640	-0-	16517	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	18073	X	14639	-0-	-3434	-0-	14639	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	26877	X	18415	-0-	-8462	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	23560	X	18943	-0-	-4617	-0-	18943	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	36084	X	28779	-0-	-7305	-0-	28779	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15996	X	12617	-0-	-3379	-0-	12617	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
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-
05	32147	X	25658	-0-	-6489	-0-	25658	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 #: 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
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-
05	27807	X	23529	-0-	-4278	-0-	23529	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

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-
05	18662	X	18215	-0-	-447	-0-	18215	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

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-
05	41695	X	35478	-0-	-6217	-0-	35478	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

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-
05	25699	X	20559	-0-	-5140	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

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-
05	30783	X	22027	-0-	-8756	-0-	22027	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

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-
*05	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

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-
05	23033	X	19171	-0-	-3862	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
*05	40706	X	40706	-0-	-0-	-0-	40706	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

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-
05	19840	X	19437	-0-	-403	-0-	19437	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

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-
05	59024	X	44811	-0-	-14213	-0-	44811	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

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-
05	26288	X	25084	-0-	-1204	-0-	25084	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

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-
05	23374	X	20092	-0-	-3282	-0-	20092	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

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-
05	52762	X	43072	-0-	-9690	-0-	43072	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

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-
05	34317	X	26735	-0-	-7582	-0-	26735	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	21390	X	20375	-0-	-1015	-0-	20375	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

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-
05	31651	X	29947	-0-	-1704	-0-	29947	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

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-
05	45384	X	35113	-0-	-10271	-0-	35113	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

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-
05	56916	X	44851	-0-	-12065	-0-	44851	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

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-
05	41571	X	35154	-0-	-6417	-0-	35154	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

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-
05	45136	X	36648	-0-	-8488	-0-	36648	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

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-
05	22568	X	19485	-0-	-3083	-0-	19485	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	44702	X	35933	-0-	-8769	-0-	35933	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

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-
05	16275	X	13746	-0-	-2529	-0-	13746	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

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-
05	42501	X	35847	-0-	-6654	-0-	35847	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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-
05	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

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-
05	30907	X	19942	-0-	-10965	-0-	19942	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

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-
05	35619	X	29568	-0-	-6051	-0-	29568	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

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-
05	37014	X	35069	-0-	-1945	-0-	35069	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	54932	X	42839	-0-	-12093	-0-	42839	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31093	X	29302	-0-	-1791	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	27187	X	8794	-0-	-18393	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	36009	X	36009	-0-	-0-	-0-	36009	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	32736	X	30203	-0-	-2533	-0-	30203	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14849	X	10673	-0-	-4176	-0-	10673	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	46686	X	38017	-0-	-8669	-0-	38017	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 #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	27776	X	24457	-0-	-3319	-0-	24457	3		Y	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	38223	X	30223	-0-	-8000	-0-	30223	3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	40734	X	29456	-0-	-11278	-0-	29456	3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	45012	X	27298	-0-	-17714	-0-	27298	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	46531	X	21825	-0-	-24706	-0-	21825	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	55583	X	29389	-0-	-26194	-0-	29389	3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	50158	X	33755	-0-	-16403	-0-	33755	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	37045	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

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-
05	32612	X	28566	-0-	-4046	-0-	28566	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

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-
05	51553	X	43226	-0-	-8327	-0-	43226	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

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-
05	108252	X	89770	-0-	-18482	-0-	89770	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

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-
05	99045	X	71819	-0-	-27226	-0-	71819	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

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-
05	47492	X	25748	-0-	-21744	-0-	25748	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

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-
05	29853	X	27275	-0-	-2578	-0-	27275	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 #: 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
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-
05	28427	X	20395	-0-	-8032	-0-	20395	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
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-
05	25296	X	19672	-0-	-5624	-0-	19672	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
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-
05	24924	X	17205	-0-	-7719	-0-	17205	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
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-
05	82243	X	66488	-0-	-15755	-0-	66488	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
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-
05	50654	X	42605	-0-	-8049	-0-	42605	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	70525	X	49233	-0-	-21292	-0-	49233	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	52855	X	34227	-0-	-18628	-0-	34227	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	50593	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

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-
05	34782	X	29680	-0-	-5102	-0-	29680	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

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-
05	28365	X	22653	-0-	-5712	-0-	22653	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

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-
05	77035	X	57672	-0-	-19363	-0-	57672	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

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-
05	37138	X	32390	-0-	-4748	-0-	32390	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

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-
05	44547	X	37087	-0-	-7460	-0-	37087	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

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-
*05	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	45039	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	112623	X	90541	-0-	-22082	-0-	90541	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

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-
05	98828	X	66388	-0-	-32440	-0-	66388	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

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-
05	106671	X	69689	-0-	-36982	-0-	69689	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

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-
05	137361	X	59260	-0-	-78101	-0-	59260	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

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-
05	81158	X	61726	-0-	-19432	-0-	61726	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

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-
*05	50094	X	50094	-0-	-0-	-0-	50094	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

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-
05	113615	X	70179	-0-	-43436	-0-	70179	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
05	162657	X	74224	-0-	-88433	-0-	74224	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

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-
05	58435	X	49137	-0-	-9298	-0-	49137	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

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-
05	75051	X	57518	-0-	-17533	-0-	57518	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

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-
05	61101	X	43142	-0-	-17959	-0-	43142	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

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-
05	54529	X	44493	-0-	-10036	-0-	44493	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

12	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-
05	39153	X	34079	-0-	-5074	-0-	34079	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

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-
*05	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	34388	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	114545	X	68761	-0-	-45784	-0-	68761	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

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-
05	33542	X	27128	-0-	-6414	-0-	27128	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

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-
05	86645	X	66385	-0-	-20260	-0-	66385	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

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-
05	126697	X	91363	-0-	-35334	-0-	91363	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

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-
05	102858	X	78128	-0-	-24730	-0-	78128	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

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-
05	93341	X	63200	-0-	-30141	-0-	63200	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

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-
05	92318	X	68264	-0-	-24054	-0-	68264	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155248	X	106673	-0-	-48575	-0-	106673	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

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-
05	67580	X	47828	-0-	-19752	-0-	47828	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

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-
05	127999	X	89877	-0-	-38122	-0-	89877	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

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-
05	162192	X	129435	-0-	-32757	-0-	129435	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

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-
*05	116378	X	116378	-0-	-0-	-0-	116378	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

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-
05	90551	X	31346	-0-	-59205	-0-	31346	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

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-
*05	99148	X	99148	-0-	-0-	-0-	99148	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
05	79887	X	41716	-0-	-38171	-0-	41716	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

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-
05	80786	X	53906	-0-	-26880	-0-	53906	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

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-
05	107012	X	74311	-0-	-32701	-0-	74311	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

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-
05	103695	X	69718	-0-	-33977	-0-	69718	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

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-
05	125085	X	49071	-0-	-76014	-0-	49071	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

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-
05	31527	X	18272	-0-	-13255	-0-	18272	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

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-
05	227168	X	135695	-0-	-91473	-0-	135695	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 #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	201841	X	138834	-0-	-63007	-0-	138834	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	113801	X	93343	-0-	-20458	-0-	93343	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	222797	X	134195	-0-	-88602	-0-	134195	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	74741	X	51711	-0-	-23030	-0-	51711	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	167927	X	121489	-0-	-46438	-0-	121489	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	91512	X	55433	-0-	-36079	-0-	55433	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
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-
05	102362	X	62406	-0-	-39956	-0-	62406	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	120187	X	64637	-0-	-55550	-0-	64637	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

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-
05	170562	X	134503	-0-	-36059	-0-	134503	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

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-
05	117366	X	62300	-0-	-55066	-0-	62300	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

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-
05	42191	X	30764	-0-	-11427	-0-	30764	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

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-
05	39835	X	30733	-0-	-9102	-0-	30733	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

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-
*05	122040	X	122040	-0-	-0-	-0-	122040	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

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-
05	96007	X	62462	-0-	-33545	-0-	62462	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 #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	100037	X	99970	-0-	-67	-0-	99970	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

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-
05	143933	X	91209	-0-	-52724	-0-	91209	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

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-
05	180513	X	113453	-0-	-67060	-0-	113453	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

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-
05	121241	X	82392	-0-	-38849	-0-	82392	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

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-
05	195486	X	175188	-0-	-20298	-0-	175188	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

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-
05	183024	X	134522	-0-	-48502	-0-	134522	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

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-
05	152396	X	112037	-0-	-40359	-0-	112037	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	153729	X	95039	-0-	-58690	-0-	95039	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-				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-
*05	177788	X	177788	-0-	-0-	-0-	177788	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	63488	X	51190	-0-	-12298	-0-	51190	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	108221	X	72326	-0-	-35895	-0-	72326	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
05	169508	X	156492	-0-	-13016	-0-	156492	3		Y	-0-			-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
*05	178035	X	178035	-0-	-0-	-0-	178035	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	SHUT IN		219481	-0-	219481	657572	219481	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	364974	X	196794	-0-	-168180	-0-	196794	3			Y	-0-			-0-
*05	199482	X	199482	-0-	-0-	-0-	199482	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-
05	205034	X	153092	-0-	-51942	-0-	153092	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-
05	137361	X	96996	-0-	-40365	-0-	96996	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-
05	137361	X	72890	-0-	-64471	-0-	72890	3			N	-0-			-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

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	237360	X	181153	-0-	-56207	-0-	181153	3			Y	-0-			-0-
*05	245272	X	231096	-0-	-14176	-0-	231096	3			Y	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

*07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
*10	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	1018	1	24602	3	Y	-0-			-0-
*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	6926	-0-	-6124	-0-	270	1	6656	3	Y	-0-			-0-
05	10633	X	7379	-0-	-3254	-0-	318	1	7061	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5022	X	3741	-0-	-1281	-0-	3713	2	28	9	Y	25	25	1			1

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

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-
05	15345	X	12040	-0-	-3305	-0-	12040	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

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-
05	18817	X	14385	-0-	-4432	-0-	14385	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

12	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-
05	17701	X	13724	-0-	-3977	-0-	13724	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

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-
05	16089	X	16043	-0-	-46	-0-	16043	2			Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

12	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-
05	21049	X	17245	-0-	-3804	-0-	17245	2			Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

12	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-
05	22599	X	16136	-0-	-6463	-0-	16136	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	19158	X	15003	-0-	-4155	-0-	15003	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7674	-0-	-1688	-0-	279	1	7395	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7138	-0-	-1922	-0-	180	1	6958	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7523	-0-	-1839	-0-	279	1	7244	2	N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8994	-0-	-1422	-0-	252	1	8742	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9029	-0-	-1051	-0-	252	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9159	-0-	-947	-0-	207	1	8952	2	N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3719	-0-	-1303	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3984	-0-	-636	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	334	1	725	2	N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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-
05	13268	X	11688	-0-	-1580	-0-	3684	1	8004	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
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-
05	59551	X	48411	-0-	-11140	-0-	48411	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	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
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	19680	-0-	-6330	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	19564	-0-	-5732	-0-	19564	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	3			N	-0-					-0-
*05	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	23613	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	45632	X	34268	-0-	-11364	-0-	34268	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

12	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	315	1	2748	2	N	-0-					5
							537	3									
01	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	419	1	2458	2	N	-0-					5
							480	3									
02	3416	X	2825	-0-	-591	-0-	176	1	2217	2	N	-0-					5
							432	3									
03	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	210	1	2535	2	N	-0-					5
							495	3									
04	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	263	1	2271	2	N	-0-					5
							444	3									
05	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	235	1	2435	2	N	-0-					5
							476	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

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
05	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	319	1	3258	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

12	6448	X	5654	-0-	-794	-0-	505	1	4321	2	N	-0-					-0-
							828	3									
01	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	738	1	4254	2	N	-0-					-0-
							814	3									
02	6160	X	4434	-0-	-1726	-0-	288	1	3480	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	6820	X	5466	-0-	-1354	-0-	384	1	4264	2	N	-0-					-0-
							818	3									
04	6330	X	5117	-0-	-1213	-0-	470	1	3900	2	N	-0-					-0-
							747	3									
05	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	436	1	4273	2	N	-0-					-0-
							818	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

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
05	5735	X	4807	-0-	-928	-0-	175	1	4632	2	N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
*05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	687	1	12075	2	N	-0-			-0-
							1004	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

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
05	12028	X	10614	-0-	-1414	-0-	10614	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

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							
05	23095	X	20099	-0-	-2996	-0-	1003	1	17486	2	N	-0-			-0-
							1610	3							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

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-
*05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	35	1	2923	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

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-
05	11470	X	9398	-0-	-2072	-0-	111	1	9287	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	227	1	1794	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
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-
05	13206	X	11496	-0-	-1710	-0-	135	1	11361	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
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-
05	8928	X	8287	-0-	-641	-0-	997	1	7290	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
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
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	5708	2	79	9	Y	72	70	1			22

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	Y	19	15	1			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10106	X	9058	-0-	-1048	-0-	9050	2 8 9	N	7	7	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	3 1 9	Y	1	2	1	1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4012	-0-	-669	-0-	451 147	1 3414 2 9	Y	134	141	1	34
01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	455 118	1 3293 2 9	Y	107	102	1	39
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	451 83	1 3363 2 9	Y	75	88	1	26
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	452 29	1 3290 2 9	Y	26	44	1	8
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	484 32	1 3673 2 9	Y	29	29	1	8
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	483 34	1 3813 2 9	Y	31	29	1	10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7843	X	7303	-0-	-540	-0-	821	1 6482 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	40743	X	40743	-0-	-0-	-0-	40743	2	N	-0-			39

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	6573	3	N	-0-			199

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
05	5053	X	4988	-0-	-65	-0-	4981	3	7	9	Y	6	8	1			3

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
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
05	6014	X	5650	-0-	-364	-0-	5646	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
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-
05	4743	X	4019	-0-	-724	-0-	4019	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
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-
05	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	620	1	3979	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
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-
*05	7819	X	2650	-0-	-5169	-0-	160	1	2490	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
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-
05	8122	X	7449	-0-	-673	-0-	449	1	7000	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	215	1	3338	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	119	1	1865	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

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-
05	13485	X	8513	-0-	-4972	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

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	3			N	-0-					80
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5054	2	5054	3	N	12					92
							13	9									

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

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-
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1223	1	3701	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

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-
05	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	4372	3			N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

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
05	6200	X	4846	-0-	-1354	-0-	1182	1	3664	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

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-
05	7719	X	6697	-0-	-1022	-0-	404	1	6293	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

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-
05	9455	X	8467	-0-	-988	-0-	8467	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

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-
05	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	377	1	5875	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

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-
05	4805	X	3251	-0-	-1554	-0-	3251	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

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-
05	15717	X	13696	-0-	-2021	-0-	13696	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

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-
05	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	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
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-
05	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	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
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-
05	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	620	1	3951	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
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-
05	434	X	46	-0-	-388	-0-	46	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
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
05	18011	X	16124	-0-	-1887	-0-	16124	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
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-
05	14632	X	13368	-0-	-1264	-0-	13368	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
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
*05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17511	3	10	9	N	9	12	1			4

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	6138 X	4306	-0-	-1832	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

12	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-
05	8308 X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

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-
*05	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

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-
05	1891 N	583	-0-	-1308	-0-	583	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
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-
05	11935	X	10448	-0-	-1487	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6479	X	4416	-0-	-2063	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	959	1	12807	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	18073	X	17109	-0-	-964	-0-	17109	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7440	X	47	-0-	-7393	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10633	X	8666	-0-	-1967	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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		
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-
05	13516	X	12377	-0-	-1139	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
HENDERSON TRUST UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 259932			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 14188			PERF.14306 - 18737		
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-
05	11315	X	10036	-0-	-1279	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
CRANE ET AL					WELL #: 2H	RRCID -> 260407			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 13996			PERF.15402 - 19042		
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
TRAINER TRUST					WELL #: 1H	RRCID -> 260415			COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 14358			PERF.14850 - 19081		
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-
05	17174	X	14274	-0-	-2900	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
MURRAY GAS UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 260675			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 13763			PERF.14058 - 18470		
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-
05	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	451	1	6017	2	N	-0-					-0-
LAUREN ALSTON UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 260677			COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 14173			PERF.14299 - 19249		
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-
05	14849	X	13436	-0-	-1413	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
OGLESBEE GAS UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 260796			COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 13650			PERF.14103 - 18709		
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-
05	11315	X	9913	-0-	-1402	-0-	9913	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
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-
05	13547	X	11365	-0-	-2182	-0-	792	1	10573	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12369	X	7475	-0-	-4894	-0-	7475	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11966	X	9236	-0-	-2730	-0-	643	1	8593	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5425	X	3878	-0-	-1547	-0-	3878	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15872	X	12950	-0-	-2922	-0-	12950	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	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
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-
05	10602	X	9705	-0-	-897	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13640	X	13321	-0-	-319	-0-	13321	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12400	X	10629	-0-	-1771	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10850	X	9573	-0-	-1277	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	17794	X	13556	-0-	-4238	-0-	13556	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
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-
*05	12586	X	9873	-0-	-2713	-0-	644	1	9229	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
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-
05	13206	X	12694	-0-	-512	-0-	12694	2			N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12679	X	9768	-0-	-2911	-0-	9768	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
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-
*05	11408	X	9578	-0-	-1830	-0-	625	1	8953	2	N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	20770	X	18364	-0-	-2406	-0-	18364	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
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-
05	10106	X	8738	-0-	-1368	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13733	X	9837	-0-	-3896	-0-	9837	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
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-
05	17701	X	14453	-0-	-3248	-0-	14453	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
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-
05	18538	X	15591	-0-	-2947	-0-	15591	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
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-
05	16151	X	15339	-0-	-812	-0-	1069	1	14270	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
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-
05	15097	X	13662	-0-	-1435	-0-	13662	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
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-
05	17484	X	14936	-0-	-2548	-0-	14936	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
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-
05	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7285	X	5995	-0-	-1290	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14818	X	12098	-0-	-2720	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	22320	X	19150	-0-	-3170	-0-	19150	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14725	X	12335	-0-	-2390	-0-	12335	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
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-
*05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

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-
05	17391	X	15395	-0-	-1996	-0-	15395	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

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-
05	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

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-
05	15252	X	12963	-0-	-2289	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

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-
05	18817	X	15185	-0-	-3632	-0-	15185	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

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-
05	25358	X	20806	-0-	-4552	-0-	20806	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

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-
05	27559	X	22149	-0-	-5410	-0-	22149	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
HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205																	
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-
05	36425	X	27500	-0-	-8925	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217																	
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-
05	31248	X	22475	-0-	-8773	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356																	
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-
05	19158	X	15375	-0-	-3783	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085																	
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-
05	18228	X	13928	-0-	-4300	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164																	
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-
05	24273	X	21383	-0-	-2890	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100																	
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-
05	15810	X	13475	-0-	-2335	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885																	
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-
*05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	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
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-
05	25358	X	21867	-0-	-3491	-0-	21867	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	25017	X	19681	-0-	-5336	-0-	19681	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9734	X	8753	-0-	-981	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24986	X	21141	-0-	-3845	-0-	21141	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	32395	X	27686	-0-	-4709	-0-	27686	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	24273	X	20738	-0-	-3535	-0-	20738	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	32612	X	27463	-0-	-5149	-0-	27463	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
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-
05	16213	X	12737	-0-	-3476	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13826	X	11744	-0-	-2082	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14570	X	10964	-0-	-3606	-0-	10964	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	38440	X	31812	-0-	-6628	-0-	31812	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	36022	X	28822	-0-	-7200	-0-	28822	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	58435	X	44838	-0-	-13597	-0-	44838	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	16833	X	14640	-0-	-2193	-0-	14640	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
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-
05	51646	X	41252	-0-	-10394	-0-	41252	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

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-
05	47802	X	34418	-0-	-13384	-0-	34418	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

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-
05	42749	X	28226	-0-	-14523	-0-	28226	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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-
05	38254	X	29463	-0-	-8791	-0-	29463	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

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-
05	63705	X	48051	-0-	-15654	-0-	48051	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

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-
05	31217	X	29474	-0-	-1743	-0-	29474	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

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-
05	23653	X	19313	-0-	-4340	-0-	19313	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
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-
05	51460	X	32576	-0-	-18884	-0-	32576	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
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-
05	60233	X	47594	-0-	-12639	-0-	47594	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
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	43664	-0-	-8926	-0-	43651	2 13 9	N	12			177
05	52576	X	43889	-0-	-8687	-0-	43880	2 9 9	N	8			185

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
12	87296	X	69328	-0-	-17968	-0-	650 926	1 9	67752 2	N	842	937 1	137
01	79918	X	55664	-0-	-24254	-0-	644 587	1 9	54433 2	N	534	539 1	132
02	57904	X	51949	-0-	-5955	-0-	588 530	1 9	50831 2	N	482	562 1	52
03	69316	X	56677	-0-	-12639	-0-	651 562	1 9	55464 2	N	511	376 1	187
04	67710	X	54292	-0-	-13418	-0-	630 653	1 9	53009 2	N	594	564 0	217
05	69781	X	53310	-0-	-16471	-0-	651 629	1 9	52030 2	N	572	557 0	232

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
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-
05	60884	X	39361	-0-	-21523	-0-	386	1	38975 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
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
05	30318	X	25971	-0-	-4347	-0-	25952	2 19 9	N	17			221

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
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-
05	55862	X	38826	-0-	-17036	-0-	381	1	38445	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

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-
05	72664	X	48316	-0-	-24348	-0-	48316	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

12	156085	X	93450	-0-	-62635	-0-	175 905	1 9	92370	2	N	823	765	1			242
01	146940	X	89342	-0-	-57598	-0-	175 878	1 9	88289	2	N	798	928	1			112
02	96656	X	79587	-0-	-17069	-0-	193 737	1 9	78657	2	N	670	560	1			222
03	107043	X	87426	-0-	-19617	-0-	202 810	1 9	86414	2	N	736	727	1			231
04	103320	X	82615	-0-	-20705	-0-	185 999	1 9	81431	2	N	908	928	0			211
05	93589	X	89976	-0-	-3613	-0-	205 957	1 9	88814	2	N	870	912	0			169

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

12	2137277	X	116048	-0-	-2021229	-0-	651 832	1 9	114565	2	N	756	769	1			209
01	144770	X	109790	-0-	-34980	-0-	651 803	1 9	108336	2	N	730	750	1			189
02	123116	X	95352	-0-	-27764	-0-	583 695	1 9	94074	2	N	632	582	1			239
03	130882	X	96809	-0-	-34073	-0-	651 718	1 9	95440	2	N	653	725	1			167
04	118200	X	89473	-0-	-28727	-0-	630 784	1 9	88059	2	N	713	755	0			125
05	116219	X	87687	-0-	-28532	-0-	651 705	1 9	86331	2	N	641	557	0			209

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

12	218054	X	153119	-0-	-64935	-0-	288 1331	1 9	151500	2	N	1210	1152	1			294
01	213218	X	145391	-0-	-67827	-0-	285 1232	1 9	143874	2	N	1120	1152	1			262
02	192584	X	77202	-0-	-115382	-0-	187 996	1 9	76019	2	N	905	961	1			206
03	213218	X	101227	-0-	-111991	-0-	234 1173	1 9	99820	2	N	1066	1128	1			144
04	159990	X	114132	-0-	-45858	-0-	255 1290	1 9	112587	2	N	1173	1116	0			201
05	153295	X	110775	-0-	-42520	-0-	252 1304	1 9	109219	2	N	1185	1120	0			266

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
05	100068	X	85806	-0-	-14262	-0-	195	1	84455	2	N	1051	1112	0			237
							1156	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

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
05	138167	X	101335	-0-	-36832	-0-	101260	2	75	9	N	68					254

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

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-
05	3875	X	1004	-0-	-2871	-0-	155	1	849	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

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-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

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-
05	3875	X	2286	-0-	-1589	-0-	16	1	2270	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

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-
05	5797	X	3655	-0-	-2142	-0-	10	1	3645	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
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-
05	9734	X	7464	-0-	-2270	-0-	15	1	7449	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
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-
05	12741	X	12684	-0-	-57	-0-	16	1	12668	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
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-
05	10323	X	8958	-0-	-1365	-0-	13	1	8945	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
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-
05	14570	X	11138	-0-	-3432	-0-	16	1	11122	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
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-
05	10044	X	8744	-0-	-1300	-0-	13	1	8731	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	15	1	13800	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9796	X	8318	-0-	-1478	-0-	16	1	8302	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13144	X	11325	-0-	-1819	-0-	31	1	11294	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9393	X	8289	-0-	-1104	-0-	16	1	8273	2	N	-0-					-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	15	1	7383	2	N	-0-					22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13144	X	11571	-0-	-1573	-0-	16	1	11555	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11749	X	7932	-0-	-3817	-0-	16	1	7916	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9982	X	8996	-0-	-986	-0-	16	1	8980	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	16	1	9518	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15872	X	7879	-0-	-7993	-0-	7	1	7872	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14818	X	13197	-0-	-1621	-0-	14	1	13183	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
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-
05	15841	X	12940	-0-	-2901	-0-	16	1	12924	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12307	X	11059	-0-	-1248	-0-	16	1	11043	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12834	X	10767	-0-	-2067	-0-	15	1	10752	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10540	X	10332	-0-	-208	-0-	16	1	10316	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11780	X	10519	-0-	-1261	-0-	15	1	10504	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	31	1	15862	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13826	X	7786	-0-	-6040	-0-	8	1	7778	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
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-
05	16957	X	16534	-0-	-423	-0-	13	1	16521	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15190	X	13165	-0-	-2025	-0-	15	1	13150	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15252	X	3715	-0-	-11537	-0-	1	1	3714	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	16	1	15388	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7161	X	205	-0-	-6956	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	15	1	28311	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

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-
05	13485	X	12864	-0-	-621	-0-	10	1	12854	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

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-
05	16182	X	8680	-0-	-7502	-0-	8	1	8672	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

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-
05	14384	X	12903	-0-	-1481	-0-	16	1	12887	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

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-
*05	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	16	1	23883	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

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-
05	14694	X	12580	-0-	-2114	-0-	16	1	12564	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

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-
05	14787	X	11451	-0-	-3336	-0-	14	1	11437	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	13485	X	10786	-0-	-2699	-0-	16	1	10770	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	16151	X	14294	-0-	-1857	-0-	15	1	14279	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	12	1	11104	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11997	X	9540	-0-	-2457	-0-	15	1	9525	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	20739	X	19470	-0-	-1269	-0-	16	1	19454	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13919	X	1703	-0-	-12216	-0-	2	1	1701	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	15	1	13547	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14787	X	13891	-0-	-896	-0-	11	1	13880	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15624	X	13574	-0-	-2050	-0-	16	1	13558	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
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-
05	26009	X	21678	-0-	-4331	-0-	15	1	21663	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
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-
05	48422	X	39467	-0-	-8955	-0-	15	1	39452	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
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-
05	34441	X	26271	-0-	-8170	-0-	15	1	26256	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	23064	X	18373	-0-	-4691	-0-	14	1	18359	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	12059	X	10469	-0-	-1590	-0-	14	1	10455	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	23529	X	21605	-0-	-1924	-0-	16	1	21589	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	23870	X	21133	-0-	-2737	-0-	15	1	21118	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	18445	X	16626	-0-	-1819	-0-	15	1	16611	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31589	X	1535	-0-	-30054	-0-	2	1	1533	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	22320	X	21533	-0-	-787	-0-	16	1	21517	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	38719	X	30517	-0-	-8202	-0-	15	1	30502	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 #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	18507	X	15702	-0-	-2805	-0-	15	1	15687	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

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-
05	39804	X	34279	-0-	-5525	-0-	15	1	34264	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

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-
05	19251	X	15952	-0-	-3299	-0-	16	1	15936	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

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-
05	10912	X	9252	-0-	-1660	-0-	16	1	9236	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

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-
05	15593	X	13349	-0-	-2244	-0-	15	1	13334	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

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-
05	14694	X	12523	-0-	-2171	-0-	16	1	12507	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

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-
05	12431	X	8904	-0-	-3527	-0-	16	1	8888	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	16709	X	14343	-0-	-2366	-0-	15	1	14328	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	16	1	22001	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	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-
05	16337	X	13490	-0-	-2847	-0-	15	1	13475	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	16	1	65614	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	19065	X	15695	-0-	-3370	-0-	15	1	15680	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	37758	X	28597	-0-	-9161	-0-	15	1	28582	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	32488	X	28616	-0-	-3872	-0-	15	1	28601	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

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-
05	56916	X	6148	-0-	-50768	-0-	2	1	6146	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

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-
05	247163	X	177325	-0-	-69838	-0-	16	1	177309	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

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-
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

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-
05	37417	X	4461	-0-	-32956	-0-	2	1	4459	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

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-
*05	1854169	X	243481	-0-	-1610688	-0-	415	1	243066	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

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-
05	243443	X	194325	-0-	-49118	-0-	16	1	194309	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	250356	X	205393	-0-	-44963	-0-	16	1	205377	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

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-
05	277326	X	243557	-0-	-33769	-0-	16	1	243541	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

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-
05	293570	X	245362	-0-	-48208	-0-	419	1	244943	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

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-
05	205313	X	155304	-0-	-50009	-0-	418	1	154886	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

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-
05	277140	X	191745	-0-	-85395	-0-	16	1	191729	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

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-
05	269297	X	181253	-0-	-88044	-0-	15	1	181238	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

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-
05	305319	X	167549	-0-	-137770	-0-	419	1	167130	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	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	2280	X	2033	-0-	-247	-0-	2033	2			N	-0-					27
05	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	2200	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	9032	-0-	-2068	-0-	9032	2			N	-0-					32
05	15500	X	9500	-0-	-6000	-0-	9500	2			N	-0-					32

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4644	-0-	-1536	-0-	4644	2			N	-0-					75
05	6386	X	4800	-0-	-1586	-0-	4800	2			N	-0-					75

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					33

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6960	X	6599	-0-	-361	-0-	6599	2			N	-0-					50
05	7750	X	6700	-0-	-1050	-0-	6700	2			N	-0-					50

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6656	-0-	-1774	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6700	-0-	-2011	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					41
*05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	12084	-0-	-3906	-0-	12084	2			N	-0-					43
05	17701	X	13000	-0-	-4701	-0-	13000	2			N	-0-					43

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13590	X	11551	-0-	-2039	-0-	11551	2			N	-0-					70
05	14384	X	12000	-0-	-2384	-0-	12000	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	1912	1	16422	2	N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	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

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-
05	17453	X	15463	-0-	-1990	-0-	646	1	14817	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

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-
05	19840	X	15394	-0-	-4446	-0-	15394	2			N	-0-					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

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-
05	11780	X	9973	-0-	-1807	-0-	34	1	9939	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

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-
05	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	51	1	4366	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

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-
*05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	51	1	6016	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4526	X	3128	-0-	-1398	-0-	21	1	3107	2	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

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-
05	7936	X	7088	-0-	-848	-0-	43	1	7045	2	N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

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-
05	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	61	1	5367	2	N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

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-
05	9238	X	7240	-0-	-1998	-0-	63	1	7177	2	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

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-
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	17	1	3919	2	N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

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-
*05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	16	1	8203	2	N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

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-
05	10602	X	9577	-0-	-1025	-0-	42	1	9535	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	63	1	7703	2	N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

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	9497	-0-	-433	-0-	325	1	9172	2	N	-0-			-0-
05	10261 X	9538	-0-	-723	-0-	313	1	9225	2	N	-0-			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

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	11231	-0-	-1249	-0-	384	1	10847	2	N	-0-			-0-
05	12772 X	11373	-0-	-1399	-0-	373	1	11000	2	N	-0-			-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

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	10137	-0-	-1293	-0-	347	1	9790	2	N	-0-			-0-
05	11222 X	10431	-0-	-791	-0-	342	1	10089	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

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	8621	-0-	-1009	-0-	295	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	9486 X	8703	-0-	-783	-0-	286	1	8417	2	N	-0-			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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	10961	-0-	-1159	-0-	375	1	10586	2	N	-0-			-0-
05	12121 X	11077	-0-	-1044	-0-	363	1	10714	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7895	-0-	-1795	-0-	270	1	7625	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	8272	-0-	-1741	-0-	271	1	8001	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

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	12757	-0-	-1103	-0-	437	1	12320	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	13307	-0-	-1015	-0-	437	1	12870	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

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	16613	-0-	-3457	-0-	569	1	16044	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	16823	-0-	-3916	-0-	552	1	16271	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

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
05	6076	X	5256	-0-	-820	-0-	806	1	4449	2	N	1					9
							1	9									

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

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
05	22320	X	20723	-0-	-1597	-0-	20723	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

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	13121	-0-	-1999	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

12	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
05	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					92

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	202	1	4416	2	N	13					125
							14	9									
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185	1	3812	3	N	-0-					125

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11991	-0-	-879	-0-	525	1	11457	2	N	8					195
							9	9									
*05	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	689	1	14181	3	N	26					221
							29	9									

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
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	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	2	Y	-0-					37
*05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	221	1	4558	3	Y	-0-					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
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	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	211	1	7796	2	N	-0-					-0-
*05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	297	1	7530	3	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	417	1	15372	2	Y	-0-					167
05	16027	X	15467	-0-	-560	-0-	587	1	14872	3	Y	7					174
							8	9									

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
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	12955	-0-	12955	12955	336	1	12619	2	Y	-0-					117
05	0	W	12588	-0-	12588	25543	478	1	12104	3	Y	5					122
							6	9									

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	386	-0-	-214	-0-	30	1	356	2	N	-0-					85
05	620	X	246	-0-	-374	-0-	20	1	226	2	N	-0-					85

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	118	-0-	-6	-0-	22	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	90	N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					2
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	465	N	333	-0-	-132	-0-	62	1	3	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	72	1	289	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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	58	53	1			52
							64	9									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	142	1	528	3	Y	16					68
							18	9									
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	134	1	635	3	Y	23	48	1			43
							25	9									

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
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	268	1	1163	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	277	1	1111	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	1261	-0-	-196	-0-	248	1	998	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	275	1	1016	3	Y	7					17
							8	9									
05	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	177	1	836	3	Y	5	12	1			10
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	183	1	8	2	Y	14					42
							787	3	15	9							
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	504	-0-	-209	-0-	95	1	381	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	922	-0-	-8	-0-	181	1	723	3	Y	16	59	1			37
							18	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	198	1	729	3	Y	3					40
							3	9									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	861	3	Y	16					56
							18	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
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	13	2	1384	3	N	-0-					125
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
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	N	1					133

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
*10	2449	X	2346	-0-	-103	-0-	99	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2226	3									
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	2185	-0-	-171	-0-	97	1	2088	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									
05	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	111	1	2071	3	Y	1	4	1			1
							1	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
*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
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	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
*10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	759	1	47	2	Y	-0-					-0-
							5031	3									
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	5363	-0-	-1240	-0-	744	1	4619	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									
05	5363	X	3878	-0-	-1485	-0-	586	1	3292	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
*10	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	269	1	20	2	Y	-0-					2
							2129	3									
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	2234	-0-	-339	-0-	266	1	1968	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
05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	260	1	1930	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
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	612	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4063	3									
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	3943	-0-	-862	-0-	547	1	3396	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-
05	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	591	1	3325	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
*10	2418	X	1771	-0-	-647	-0-	15	2	1744	3	Y	11					14
							12	9									
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
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	3751	X	3298	-0-	-453	-0-	377	1	52	2	Y	21					31
							2846	3	23	9							
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	2715	-0-	-261	-0-	283	1	2420	3	Y	11					26
							12	9									
*02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	306	1	2360	3	Y	-0-					26
*03	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	278	1	2401	3	Y	2					28
							2	9									
*04	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	345	1	2377	3	Y	5					33
							6	9									
05	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	337	1	2272	3	Y	-0-					33

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
*10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	215	1	23	2	Y	8	6	1			2
							2540	3	9	9							
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	5	1			6
							2508	3	7	9							
*01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	189	1	2519	3	Y	7	9	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									
05	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	88	1	2544	3	Y	25					38
							28	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
*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-
05	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	42	1	980	3	Y	1					1
							1	9									

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					4
04	150	X	2	-0-	-148	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
*05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	795	3	25	9	Y	23	21	1			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	177	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							3980	3	1	9							
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	3951	-0-	-327	-0-	176	1	3775	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-
05	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	194	1	3636	3	Y	-0-					-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
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	158	1	20	2	N	-0-					30
							2130	3									
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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	161	1	1919	3	N	-0-					30
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	3	N	-0-					30
*03	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	157	1	1880	3	N	-0-					30
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	3	N	-0-					30
05	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	148	1	1758	3	N	26					56
							29	9									

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
*10	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	132	1	28	2	N	-0-					115
							2963	3									
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	2950	-0-	-336	-0-	131	1	2819	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
05	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	144	1	2694	3	N	-0-					115

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5270	X	3960	-0-	-1310	-0-	457	1	3503	3	Y	-0-					-0-
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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	392	1	3344	3	Y	-0-					-0-
*02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	403	1	3105	3	Y	1					1
							1	9									
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	379	1	3283	3	Y	-0-					1
*04	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	432	1	2969	3	Y	-0-					1
05	3875	X	3399	-0-	-476	-0-	439	1	2960	3	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7688	X	6723	-0-	-965	-0-	461	1	58	2	Y	-0-					-0-
							6204	3									
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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	493	1	5887	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	6169	-0-	-434	-0-	475	1	5694	3	Y	-0-					6
*04	6510	X	5827	-0-	-683	-0-	458	1	5367	3	Y	2					8
							2	9									
05	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	462	1	5480	3	Y	-0-	8	1			-0-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6045	X	5328	-0-	-717	-0-	365	1	46	2	N	-0-					-0-
							4917	3									
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	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	386	1	4596	3	N	-0-					-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	365	1	4189	3	N	-0-					-0-
*03	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	361	1	4319	3	N	-0-					-0-
*04	4980	X	4396	-0-	-584	-0-	346	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	337	1	4000	3	N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20460	X	18600	-0-	-1860	-0-	784	1	166	2	N	-0-					84
							17650	3									
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	18216	-0-	-1097	-0-	809	1	17407	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
05	19251	X	16500	-0-	-2751	-0-	835	1	15665	3	N	-0-					84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15965	X	14602	-0-	-1363	-0-	616	1	130	2	N	-0-					-0-
							13856	3									
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	13712	-0-	-1385	-0-	609	1	13103	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-
05	14198	X	12701	-0-	-1497	-0-	643	1	12058	3	N	-0-					-0-

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
*10	11966	X	11352	-0-	-614	-0-	1262	1	94	2	Y	2					8
							9994	3	2	9							
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	10984	-0-	-1137	-0-	1308	1	9675	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									
05	11594	X	10343	-0-	-1251	-0-	1227	1	9112	3	Y	4					17
							4	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
*10	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	250	1	983	2	N	-0-					27
							3364	3									
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	4262	-0-	-171	-0-	264	1	848	2	N	-0-					27
							3150	3									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	255	1	846	2	N	-0-					27
							2926	3									
*03	4464	X	4012	-0-	-452	-0-	251	1	755	2	N	-0-					27
							3006	3									
*04	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	252	1	702	2	N	-0-					27
							2947	3									
05	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	248	1	871	2	N	-0-					27
							2940	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	17701	X	15306	-0-	-2395	-0-	1049	1	133	2	N	-0-					60
							14124	3									
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	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	1163	1	13857	3	N	-0-					60
*02	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1062	1	12209	3	N	-0-					60
*03	15159	X	13654	-0-	-1505	-0-	1052	1	12602	3	N	-0-					60
*04	14970	X	12710	-0-	-2260	-0-	1000	1	11703	3	N	6	3	8			63
							7	9									
05	15128	X	12878	-0-	-2250	-0-	1000	1	11878	3	N	-0-					63

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
*10	13919	X	10895	-0-	-3024	-0-	746	1	95	2	Y	5					23
							10048	3	6	9							
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	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	842	1	10038	3	Y	3					26
							3	9									
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	852	1	9795	3	Y	4					30
							4	9									
*03	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	1425	1	17052	3	Y	-0-					30
*04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1352	1	15829	3	Y	-0-					30
*05	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	1359	1	16132	3	Y	2	24	1			8
							2	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	196	1	1954	2	N	-0-					35

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
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									
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	570	1	3478	2	N	28	2	8			150
							31	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4276	2	72	9	N	65	177	1	1	8	69

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
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
*05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4850	2	54	9	N	49	1	8			169

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

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
05	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	527	1	2309	2	N	-0-					8

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

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
05	5301	X	2600	-0-	-2701	-0-	2600	2			Y	-0-	13	1			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

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									
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					142

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	1967	2	1	9	N	1	1	8			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	210	1	3025	2	N	-0-					176

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

12	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									
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1114	1	1884	2	N	91	5	8			201
							100	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	1118	1	1891	2	N	1					85
							1	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	833	1	3016	2	Y	3	1	8			33
							3	9									

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
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
05	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	2352	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
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
05	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	868	1	3624	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	135 8	1 9	2737	2	Y	7	7	8			3
01	3813	X	2760	-0-	-1053	-0-	143 3	1 9	2614	2	Y	3	3	8			3
02	3052	X	2315	-0-	-737	-0-	114 3	1 9	2198	2	Y	3	3	8			3
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	2901	2	Y	3	3	8			3
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	150 7	1 9	2838	2	Y	6	6	8			3
*05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	2951	2	Y	7	7	8			3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3131	X	28	-0-	-3103	-0-	28	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	895	1	3508	2	N	-0-					62

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	339	1	6242	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3076	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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-
05	7998	X	6681	-0-	-1317	-0-	433	1	6248	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	3193	X	2197	-0-	-996	-0-	2197	2			N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	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									
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	90	1	5341	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-	29	1			6

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7192	X	5822	-0-	-1370	-0-	334	1	5488	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	999	1	3120	2	N	1	1	8			52
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3007	X	1783	-0-	-1224	-0-	175	1	1608	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
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
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					40

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	29	1	10582	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
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-
05	7998	X	6840	-0-	-1158	-0-	427	1	6412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	19716	X	13399	-0-	-6317	-0-	13399	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9331	X	8550	-0-	-781	-0-	8549	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	15407	X	13826	-0-	-1581	-0-	180	1	13646	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11966	X	8960	-0-	-3006	-0-	120	1	8840	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
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-
05	24180	X	18686	-0-	-5494	-0-	18686	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	33294	X	24466	-0-	-8828	-0-	66	1	24397	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11718	X	11019	-0-	-699	-0-	714	1	10284	2	N	19					109
							21	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

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
05	20925	X	14113	-0-	-6812	-0-	14113	2			Y	-0-					2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

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-
05	21142	X	19019	-0-	-2123	-0-	19019	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

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-
05	22506	X	19982	-0-	-2524	-0-	19981	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

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-
05	20026	X	16329	-0-	-3697	-0-	16329	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

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-
05	16988	X	15560	-0-	-1428	-0-	15560	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

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-
05	14384	X	13712	-0-	-672	-0-	13711	2 1 9	N	1	1	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

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-
05	12710	X	9357	-0-	-3353	-0-	9357	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

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-
*05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10879	2 1 9	Y	1	1	8			-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

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-
05	16895	X	15416	-0-	-1479	-0-	15415	2 1 9	N	1	1	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

12	237057	X	159630	-0-	-77427	-0-	186 8	1 9	159436	2	N	7	7	8			-0-
01	209932	X	147007	-0-	-62925	-0-	186 20	1 9	146801	2	N	18	18	8			-0-
02	169932	X	120045	-0-	-49887	-0-	168 19	1 9	119858	2	N	17	17	8			-0-
03	179583	X	124519	-0-	-55064	-0-	186 15	1 9	124318	2	N	14	14	8			-0-
04	157290	X	111990	-0-	-45300	-0-	180 33	1 9	111777	2	N	30	30	8			-0-
05	159619	X	107987	-0-	-51632	-0-	186 14	1 9	107787	2	N	13	13	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	16306	X	13660	-0-	-2646	-0-	13660	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

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-
05	8339	X	6788	-0-	-1551	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

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									
05	68138	X	48206	-0-	-19932	-0-	11	1	48187	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

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
05	13454	X	9664	-0-	-3790	-0-	9664	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

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									
05	70928	X	45986	-0-	-24942	-0-	74	1	45904	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	99448	X	69416	-0-	-30032	-0-	112	1	69296	2	Y	7	7	8			-0-
							8	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
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-
05	16244	X	12588	-0-	-3656	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	141670	X	104985	-0-	-36685	-0-	93	1	104886	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11191	X	7717	-0-	-3474	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	97557	X	69216	-0-	-28341	-0-	69207	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	9356	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
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-
05	27342	X	25220	-0-	-2122	-0-	25220	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	116839	X	86297	-0-	-30542	-0-	86289	2	8	9	Y	7	3	8			6

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	90706	X	58300	-0-	-32406	-0-	58291	2	9	9	Y	8	8	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
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-
05	25730	X	19183	-0-	-6547	-0-	19183	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	85560	X	66828	-0-	-18732	-0-	186	1	66639	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	71703	X	63243	-0-	-8460	-0-	63231	2	12	9	N	11	11	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	94302	X	65850	-0-	-28452	-0-	65836	2	14	9	Y	13	9	8			7

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	19716	X	14864	-0-	-4852	-0-	14864	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	64666	X	47065	-0-	-17601	-0-	128	1	46937	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12710	X	9857	-0-	-2853	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	35805	X	31684	-0-	-4121	-0-	31683	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
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	25234	X	11416	-0-	-13818	-0-	656	1	10760	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
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									
05	72478	X	55394	-0-	-17084	-0-	77	1	55313	2	Y	4	4	8			-0-
							4	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
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									
05	75020	X	56801	-0-	-18219	-0-	78	1	56719	2	Y	4	4	8			-0-
							4	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
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-
05	38471	X	32118	-0-	-6353	-0-	186	1	31929	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4371	X	2761	-0-	-1610	-0-	132	1	2629	2	N	-0-					60

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

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									
*05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	480	1	6715	2	Y	-0-					110

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

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-
*05	3100	N	2419	-0-	-681	16	241	1	2178	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	123	1	1834	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

12	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-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	199	1	2961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

12	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-
*05	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

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-
05	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	274	1	4083	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

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
05	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3859	2	1	9	Y	1					7

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

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-
05	10137	X	5235	-0-	-4902	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

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									
05	9083	X	8451	-0-	-632	-0-	779	1	7672	2	Y	-0-					1

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
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
05	10695	X	9522	-0-	-1173	-0-	837	1	8685	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
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-
*05	2775	N	2752	-0-	-23	-0-	185	1	2567	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
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-
05	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	487	1	6417	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
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-
*05	3813	X	3196	-0-	-617	-0-	215	1	2981	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
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-
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	486	1	4461	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
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-
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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-
05	11191	X	3307	-0-	-7884	-0-	208	1	3099	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

12	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									
05	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	393	1	5856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

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-
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	25	1	650	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

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									
05	10168	X	7073	-0-	-3095	-0-	445	1	6627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
*05	10943	X	10038	-0-	-905	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-

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
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
*05	9951	X	9287	-0-	-664	-0-	9278	2	9	9	N	8	8	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
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	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1324	1	11575	2	N	-0-					-0-
*05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1287	1	11478	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
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-
05	16213	X	12961	-0-	-3252	-0-	815	1	12146	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
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
*05	8959	X	8348	-0-	-611	-0-	8315	2	33	9	Y	30	39	1			22

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1251	1	9722	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	19468	X	17292	-0-	-2176	-0-	17292	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	9653	-0-	-1927	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
*05	11966	X	8746	-0-	-3220	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	9249	-0-	-1221	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
*05	10323	X	10303	-0-	-20	-0-	10303	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7661	-0-	-2149	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
*05	10137	X	8834	-0-	-1303	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7807	-0-	-1763	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*05	9889	X	6438	-0-	-3451	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4929	-0-	-471	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*05	5487	X	4922	-0-	-565	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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	3195	-0-	-1725	-0-	328	1	2867	2	N	-0-					-0-
*05	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	186	1	1656	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

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-
05	8339	X	7294	-0-	-1045	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

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-
05	8866	X	7464	-0-	-1402	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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-
05	12214	X	10192	-0-	-2022	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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-
05	11997	X	10540	-0-	-1457	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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-
05	12369	X	10880	-0-	-1489	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17976	-0-	-4854	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
*05	22289	X	17914	-0-	-4375	-0-	17914	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

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	14178	-0-	-5022	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
*05	18476	X	13951	-0-	-4525	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

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-
05	15407	X	12239	-0-	-3168	-0-	12239	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

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-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

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-
05	10013	X	8858	-0-	-1155	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	8042	2			N	-0-					102

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	17918	X	14366	-0-	-3552	-0-	78	1	14288	2	N	-0-					28

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12927	X	12191	-0-	-736	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9083	X	33	-0-	-9050	-0-	33	2			N	-0-					21

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11470	X	140	-0-	-11330	-0-	1	1	139	2	N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
COLUMBUS					WELL #: 1H	RRCID -> 263099	COMPL. DATE 04/13/2012				TOTAL DEPTH 13537		PERF.13850 - 19501		
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-
05	13206	X	11477	-0-	-1729	-0-	11477	2			N	-0-			-0-
CORTES					WELL #: 1H	RRCID -> 263405	COMPL. DATE 01/27/2012				TOTAL DEPTH 13575		PERF.13900 - 18650		
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
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	33	1	6060	2	N	-0-			8
MARCO					WELL #: 1H	RRCID -> 263428	COMPL. DATE 04/22/2012				TOTAL DEPTH 13495		PERF.13850 - 19151		
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-
05	13206	X	12001	-0-	-1205	-0-	12001	2			N	-0-			-0-
MARQUETTE					WELL #: 1H	RRCID -> 263549	COMPL. DATE 04/26/2012				TOTAL DEPTH 13488		PERF.13850 - 19551		
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-
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
MAGELLAN					WELL #: 1H	RRCID -> 263797	COMPL. DATE 02/01/2012				TOTAL DEPTH 13562		PERF.14000 - 18847		
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
05	14911	X	12812	-0-	-2099	-0-	70	1	12742	2	N	-0-			27
BISHOP					WELL #: 1H	RRCID -> 263851	COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 13389		PERF.13650 - 18701		
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-
05	15283	X	13996	-0-	-1287	-0-	13996	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
12	21235	X	19138	-0-	-2097	-0-	94	1	19044	2	N	-0-					
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
05	19127	X	16281	-0-	-2846	-0-	89	1	16192	2	N	-0-					31

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	18755	X	16110	-0-	-2645	-0-	16110	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14260	X	12614	-0-	-1646	-0-	12614	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	13400	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	18662	X	14899	-0-	-3763	-0-	14899	2			N	-0-					1

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	24490	X	20476	-0-	-4014	-0-	20476	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
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
*05	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	135	1	24597	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
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-
05	32240	X	26114	-0-	-6126	-0-	26114	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					60
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	11092	-0-	-458	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-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
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	691	-0-	-1349	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
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	4980	-0-	-960	-0-	619	1	4361	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	8982	-0-	-138	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6416	-0-	-1264	-0-	6416	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4600	-0-	-1130	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6976	-0-	-614	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4357	-0-	-593	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-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
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	5305	-0-	-1085	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-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
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	5865	-0-	-855	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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
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	7873	-0-	-1307	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-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
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	11265	-0-	-1365	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-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
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	8113	-0-	-1907	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-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
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	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
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	6502	-0-	-1778	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-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
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	9228	-0-	-3732	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-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
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	12847	-0-	-2063	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-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
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	9895	-0-	-1115	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-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
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	11028	-0-	-1722	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-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
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	757	-0-	-2093	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	5889	-0-	-1011	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-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
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	17431	-0-	-4259	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-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
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	1485	-0-	-7425	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-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
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	14536	-0-	-3314	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-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
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	13981	-0-	-2099	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-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
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	18998	-0-	-3682	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-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
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	10539	-0-	-1251	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-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
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	10908	-0-	-102	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-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
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	6576	-0-	-834	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-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
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	13444	-0-	-3326	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-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
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	7423	-0-	-1517	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-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
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	7081	-0-	-1739	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-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
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	18688	-0-	-4112	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-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
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	24720	-0-	-6750	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-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
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	10666	-0-	-2324	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-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
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
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2102	2	2	9	N	2					168

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

12	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
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16					84

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

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-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	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
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-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	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
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-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	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
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-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	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
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-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	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
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-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	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
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-
05	1395	X	350	-0-	-1045	-0-	24	1	326	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
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	3000	N	6836	-0-	3836	3836	882	1	5954	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5566	-0-	2466	6302	384	1	5182	2	N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

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	2531	-0-	2531	123607	2531	2				N	-0-					-0-
*04	14B DENY	818	-0-	818	124425	818	2				N	-0-					-0-
05	14B DENY	1263	-0-	1263	125688	1263	2				N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

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
05	217	X	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

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
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	1822	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

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
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

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
05	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	3391	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
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-
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

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
05	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3381	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

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-
05	8680	X	6253	-0-	-2427	-0-	6253	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

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
05	4247	X	435	-0-	-3812	-0-	435	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

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
05	4991	X	4667	-0-	-324	-0-	4667	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
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
05	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10385	X	6267	-0-	-4118	-0-	6267	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4907	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7502	X	7323	-0-	-179	-0-	7323	3			N	-0-					3
*04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	6796	3			N	-0-					3
*05	7099	X	6917	-0-	-182	-0-	6917	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	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-
*05	9765	X	8432	-0-	-1333	-0-	8432	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
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
05	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7082	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

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
05	12958	X	12674	-0-	-284	-0-	12674	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

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
05	15624	X	14180	-0-	-1444	-0-	14180	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

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
05	14260	X	12958	-0-	-1302	-0-	12958	3			N	-0-					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

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-
05	15841	X	14773	-0-	-1068	-0-	14773	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

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-
05	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	8475	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

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
05	13330	X	11491	-0-	-1839	-0-	11491	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
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
05	13361	X	11924	-0-	-1437	-0-	11924	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
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-
05	21359	X	19553	-0-	-1806	-0-	19553	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
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-
05	15996	X	14707	-0-	-1289	-0-	14707	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
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-
05	26412	X	24283	-0-	-2129	-0-	24283	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14353	X	13779	-0-	-574	-0-	13779	3			N	-0-					23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11532	X	9556	-0-	-1976	-0-	9556	3			N	-0-					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	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
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
05	15996	X	14217	-0-	-1779	-0-	14217	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

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-
05	11377	X	10880	-0-	-497	-0-	10880	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

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
05	20181	X	17251	-0-	-2930	-0-	17251	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

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
*05	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27417	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

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
05	14911	X	13270	-0-	-1641	-0-	13270	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

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
05	26381	X	23969	-0-	-2412	-0-	23969	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

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-
05	23932	X	20910	-0-	-3022	-0-	20910	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
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
05	25854	X	23121	-0-	-2733	-0-	23121	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
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
05	35557	X	31509	-0-	-4048	-0-	31509	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
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-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

12	372	N	365	-0-	-7	-0-	10 13	1 9	342	2	Y	12	1	8			62
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	10 13	1 9	316	2	Y	12	29	1			45
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	9 7	1 9	275	2	Y	6	1	8			50
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	347	2	Y	38	18	1	1	8	69
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9 4	1 9	279	2	Y	4	2	8			71
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	1079	2	Y	17					88

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

12	3937	X	2163	-0-	-1774	-0-	60 19	1 9	2084	2	Y	17	1	8			215
01	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	82 105	1 9	2539	2	Y	95	95	1	4	8	211
02	2968	X	2563	-0-	-405	-0-	79 62	1 9	2422	2	Y	56	8	8			259
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	2641	2	Y	24	98	1	1	8	184
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	66 25	1 9	2036	2	Y	23	2	8			205
*05	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	56 13	1 9	1635	2	Y	12	2	8			215

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

12	4650	X	2700	-0-	-1950	-0-	76 1	1 9	2623	2	Y	1					93
01	4650	X	3835	-0-	-815	-0-	119 15	1 9	3701	2	Y	14	43	1			64
02	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	101 8	1 9	3074	2	Y	7	1	8			70
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	89 20	1 9	2886	2	Y	18	67	1	1	8	20
04	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	40 2	1 9	1239	2	Y	2					22
05	3844	X	1209	-0-	-2635	-0-	40 7	1 9	1162	2	Y	6					28

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

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-
05	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	2073	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
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									
05	6200	X	5025	-0-	-1175	-0-	80	1	4890	2	Y	50	3	8			95
							55	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	24180	X	22547	-0-	-1633	-0-	1448	1	21092	2	Y	6	6	8			193
							7	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
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									
05	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	305	1	4449	2	Y	4	4	8			108
							4	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
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									
05	7285	X	6805	-0-	-480	-0-	437	1	6364	2	Y	4	4	8			64
							4	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
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-
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	105	1	4775	2	Y	40	29	1	4	8	7
							44	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6648	2	57	9	Y	52					67

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
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									
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	85	1	5190	2	Y	30	1	8			51
							33	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
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									
05	7254	X	6253	-0-	-1001	-0-	401	1	5844	2	Y	7	7	8			137
							8	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
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									
*05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	139	1	6283	2	Y	116	123	1	12	8	20
							128	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	4266	2	4	9	N	4	4	8			56

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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									
05	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	292	1	4253	2	Y	55	5	8			159
							61	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

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									
05	6820	X	5138	-0-	-1682	-0-	97	1	5019	2	Y	20					31
							22	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

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									
*05	7781	X	6654	-0-	-1127	-0-	125	1	6490	2	Y	35					59
							39	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

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
05	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4579	2	30	9	N	27	7	8			142

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
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-
05	6076	X	4738	-0-	-1338	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5921	X	4977	-0-	-944	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7378	X	5174	-0-	-2204	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5890	X	3488	-0-	-2402	-0-	3400	2	88	9	Y	80	80	1			71

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	28830	X	27013	-0-	-1817	-0-	26657	2	356	9	Y	324	321	1	3	8	138

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4020	2	77	9	Y	70	70	1			29

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11563	X	8950	-0-	-2613	-0-	8902	2	48	9	Y	44	50	1			6

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
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
*05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6308	2	32	9	Y	29	5	8			58

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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
05	18321	X	16779	-0-	-1542	-0-	16661	2	118	9	Y	107	123	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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
*05	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16414	2	81	9	Y	74	48	1			131

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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
05	15004	X	13264	-0-	-1740	-0-	13179	2	85	9	Y	77	87	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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
*05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15309	2	197	9	Y	179	155	1			364

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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
05	16864	X	14147	-0-	-2717	-0-	14147	2			Y	-0-	2	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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	107	1			12
*05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17842	2	14	9	Y	13	5	1			20

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
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
05	12307	X	10864	-0-	-1443	-0-	10803	2	61	9	Y	55	77	1			76

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	19747	X	16481	-0-	-3266	-0-	16394	2	87	9	Y	79	111	1			47

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	8681	-0-	-739	-0-	422	1	8259	3	N	-0-					125
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-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
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-
05	11656	X	9888	-0-	-1768	-0-	9888	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	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
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-
05	11501	X	10851	-0-	-650	-0-	10851	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6386	X	3627	-0-	-2759	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	18104	X	17107	-0-	-997	-0-	17107	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	15438	X	9999	-0-	-5439	-0-	9997	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	4319	2	26	9	N	24					132

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5797	X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14384	X	11566	-0-	-2818	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12772	X	11435	-0-	-1337	-0-	11434	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	56452	X	14513	-0-	-41939	-0-	14	1	14499	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6789	X	1473	-0-	-5316	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	13	1	7350	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
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-
05	15934	X	12751	-0-	-3183	-0-	12750	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	12	1	11854	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10695	X	9074	-0-	-1621	-0-	9073	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	16213	X	15899	-0-	-314	-0-	15897	2	2	9	N	2	2	8			-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
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									
05	9796	X	8250	-0-	-1546	-0-	363	1	7883	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
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
05	10106	X	9260	-0-	-846	-0-	9	1	9251	2	N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11470	X	9961	-0-	-1509	-0-	9961	2			Y	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-			-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	19964	X	18145	-0-	-1819	-0-	32	1	18113	2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14043	X	11374	-0-	-2669	-0-	20	1	11354	2	N	-0-			-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13485	X	12550	-0-	-935	-0-	22	1	12528	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
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-
05	24273	X	21812	-0-	-2461	-0-	21810	2	2	9	N	2	2	8			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

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-
05	9486	X	7887	-0-	-1599	-0-	8	1	7879	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

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-
*05	192434	X	192434	-0-	-0-	-0-	193	1	192241	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

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-
05	11842	X	9814	-0-	-2028	-0-	9814	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

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-
05	9393	X	9351	-0-	-42	-0-	9	1	9342	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

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
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-
05	18073	X	16213	-0-	-1860	-0-	16213	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

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-
05	13702	X	11465	-0-	-2237	-0-	20	1	11445	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

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-
05	326802	X	246420	-0-	-80382	-0-	246420	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

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-
05	8494	X	7495	-0-	-999	-0-	13	1	7482	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

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-
*05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	14	1	13801	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

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-
*05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

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-
05	15004	X	12749	-0-	-2255	-0-	12749	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
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-
05	14043	X	12210	-0-	-1833	-0-	12210	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14787	X	13122	-0-	-1665	-0-	13	1	13109	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	21452	X	19770	-0-	-1682	-0-	20	1	19749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12369	X	11181	-0-	-1188	-0-	11	1	11170	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	8990	X	7621	-0-	-1369	-0-	14	1	7607	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10757	X	9207	-0-	-1550	-0-	9	1	9198	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
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-
05	11470	X	10928	-0-	-542	-0-	19	1	10909	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	91078	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	7192	X	4730	-0-	-2462	-0-	4730	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	87203	X	67993	-0-	-19210	-0-	67993	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	23405	X	17401	-0-	-6004	-0-	17401	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	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
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-
05	89528	X	72401	-0-	-17127	-0-	72	1	72329	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

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-
05	11780	X	10012	-0-	-1768	-0-	10	1	10002	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

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-
05	8308	X	7231	-0-	-1077	-0-	7	1	7224	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

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-
05	13237	X	12347	-0-	-890	-0-	12	1	12335	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

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-
*05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16044	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

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-
05	11501	X	8077	-0-	-3424	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

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-
*05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	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
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-
05	23281	X	19751	-0-	-3530	-0-	20	1	19731	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

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-
05	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	21	1	11958	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

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-
05	15314	X	10653	-0-	-4661	-0-	19	1	10634	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

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-
05	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10	1	10301	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

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-
05	23374	X	20852	-0-	-2522	-0-	21	1	20831	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

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-
*05	210118	X	210118	-0-	-0-	-0-	373	1	209745	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

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-
05	13361	X	12755	-0-	-606	-0-	23	1	12732	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
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-
05	10757	X	8829	-0-	-1928	-0-	9	1	8820	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

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-
05	139128	X	110308	-0-	-28820	-0-	110308	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

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-
05	16678	X	14054	-0-	-2624	-0-	14	1	14040	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

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-
05	119195	X	89368	-0-	-29827	-0-	90	1	89278	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

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-
*05	225176	X	54873	-0-	-170303	-0-	54873	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	35154	X	29317	-0-	-5837	-0-	29	1	29288	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
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-
05	49941	X	42435	-0-	-7506	-0-	43	1	42392	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

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-
05	21390	X	19303	-0-	-2087	-0-	19	1	19284	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

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-
05	14415	X	12925	-0-	-1490	-0-	13	1	12912	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

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-
05	77066	X	49004	-0-	-28062	-0-	49004	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

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-
05	13020	X	12307	-0-	-713	-0-	12	1	12294	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

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-
05	29171	X	24078	-0-	-5093	-0-	24078	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

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-
*05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

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-
05	44082	X	29835	-0-	-14247	-0-	29835	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

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-
05	6572	X	1042	-0-	-5530	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

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-
05	16151	X	14839	-0-	-1312	-0-	15	1	14824	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14787	X	12601	-0-	-2186	-0-	12	1	12589	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

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-
05	11625	X	8672	-0-	-2953	-0-	9	1	8663	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

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-
05	28272	X	21506	-0-	-6766	-0-	38	1	21468	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

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-
05	23591	X	21465	-0-	-2126	-0-	38	1	21427	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

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-
05	12586	X	11327	-0-	-1259	-0-	20	1	11307	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

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-
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	16492	X	14666	-0-	-1826	-0-	26	1	14640	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	14913	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
*05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	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
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-
05	21266	X	17500	-0-	-3766	-0-	17500	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
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-
05	20615	X	17558	-0-	-3057	-0-	17558	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
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-
05	50685	X	41687	-0-	-8998	-0-	42	1	41645	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
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-
05	32147	X	29066	-0-	-3081	-0-	29066	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
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-
05	44206	X	31837	-0-	-12369	-0-	32	1	31804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	18290	X	15207	-0-	-3083	-0-	15	1	15192	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	24118	X	18372	-0-	-5746	-0-	18372	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15748	X	13503	-0-	-2245	-0-	13	1	13490	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	28024	X	24120	-0-	-3904	-0-	24120	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
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-
05	39308	X	29857	-0-	-9451	-0-	29857	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
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-
05	25885	X	22502	-0-	-3383	-0-	22500	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	27714	X	23054	-0-	-4660	-0-	41	1	23013	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	20026	X	13437	-0-	-6589	-0-	24	1	13413	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	21917	X	19310	-0-	-2607	-0-	19	1	19291	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	7	1	7361	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	22072	X	18585	-0-	-3487	-0-	18	1	18567	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
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-
05	16275	X	13760	-0-	-2515	-0-	13758	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
05	46562	X	37542	-0-	-9020	-0-	37542	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

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-
05	44919	X	34844	-0-	-10075	-0-	34844	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

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-
05	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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-
05	11315	X	7601	-0-	-3714	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

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-
05	44113	X	36087	-0-	-8026	-0-	36087	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

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-
05	12214	X	9398	-0-	-2816	-0-	9	1	9389	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

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-
05	72354	X	57991	-0-	-14363	-0-	57991	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
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-
05	18073	X	16776	-0-	-1297	-0-	16776	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	36394	X	29165	-0-	-7229	-0-	29162	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	43462	X	33931	-0-	-9531	-0-	33931	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	42749	X	34282	-0-	-8467	-0-	34282	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	29047	X	24845	-0-	-4202	-0-	24845	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

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	32896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	37882	X	34925	-0-	-2957	-0-	35	1	34889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	36660	X	32468	-0-	-4192	-0-	32	1	32436	2	N	-0-					-0-
05	37882	X	33317	-0-	-4565	-0-	33	1	33276	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

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-
05	40734	X	35638	-0-	-5096	-0-	35636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

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-
05	36549	X	29826	-0-	-6723	-0-	29826	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

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-
05	16771	X	13094	-0-	-3677	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	65131	X	53342	-0-	-11789	-0-	53	1	53289	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	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-
*05	79095	X	79095	-0-	-0-	-0-	141	1	78954	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*05	69868	X	69868	-0-	-0-	-0-	69868	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	78492	X	61274	-0-	-17218	-0-	61274	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
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-
05	48546	X	41267	-0-	-7279	-0-	41	1	41226	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

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-
05	72075	X	61614	-0-	-10461	-0-	62	1	61550	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

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-
05	17949	X	15487	-0-	-2462	-0-	15	1	15472	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

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-
05	24552	X	20988	-0-	-3564	-0-	20988	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
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-
05	51863	X	50135	-0-	-1728	-0-	50135	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

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-
05	9982	X	8803	-0-	-1179	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

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-
05	37789	X	31910	-0-	-5879	-0-	31910	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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-
05	23622	X	19350	-0-	-4272	-0-	19	1	19331	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	60047	X	46280	-0-	-13767	-0-	46	1	46234	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	52421	X	44371	-0-	-8050	-0-	44	1	44326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	46779	X	38429	-0-	-8350	-0-	38	1	38391	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31062	X	23639	-0-	-7423	-0-	23639	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
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-
05	118296	X	112846	-0-	-5450	-0-	200	1	112646	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
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-
05	137299	X	98495	-0-	-38804	-0-	98	1	98397	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
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-
05	79918	X	68622	-0-	-11296	-0-	69	1	68552	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	48577	X	42080	-0-	-6497	-0-	42	1	42038	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
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-
05	141267	X	-0-	-0-	-141267	-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
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
05	70680	X	66176	-0-	-4504	-0-	66	1	66108	2	Y	2	2	8			19
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	44919	X	37564	-0-	-7355	-0-	38	1	37526	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	44206	X	36949	-0-	-7257	-0-	36949	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	44764	X	22949	-0-	-21815	-0-	22949	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62775	X	42333	-0-	-20442	-0-	42333	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

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-
05	207266	X	166040	-0-	-41226	-0-	166	1	165874	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

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-
05	68944	X	58137	-0-	-10807	-0-	58137	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

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-
05	98704	X	86277	-0-	-12427	-0-	86	1	86190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

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-
05	100564	X	85510	-0-	-15054	-0-	85	1	85425	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
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-
05	288827	X	205845	-0-	-82982	-0-	205845	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

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-
*05	690807	X	173394	-0-	-517413	-0-	173	1	173221	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

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-
05	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-					N	1	1	8			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

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-
05	129797	X	97085	-0-	-32712	-0-	97	1	96988	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

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-
05	317161	X	274625	-0-	-42536	-0-	274625	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

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-
05	269483	X	266499	-0-	-2984	-0-	266499	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

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-
*05	311366	X	311366	-0-	-0-	-0-	311366	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

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-
05	308202	X	181401	-0-	-126801	-0-	181401	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

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-
05	107508	X	73559	-0-	-33949	-0-	73	1	73483	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

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-
05	126945	X	91672	-0-	-35273	-0-	91672	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
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-
05	560821	X	425120	-0-	-135701	-0-	421	1	424699	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	107043	X	82713	-0-	-24330	-0-	83	1	82628	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	345712	X	252855	-0-	-92857	-0-	252855	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
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-
*05	141645	X	141645	-0-	-0-	-0-	142	1	141502	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	140647	X	92616	-0-	-48031	-0-	93	1	92521	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	141174	X	112844	-0-	-28330	-0-	112844	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
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-
05	343418	X	295943	-0-	-47475	-0-	295943	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

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-
05	256959	X	166521	-0-	-90438	-0-	295	1	166226	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

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-
05	122729	X	-0-	-0-	-122729	-0-					N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

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-
05	141050	X	96059	-0-	-44991	-0-	96	1	95961	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

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-
*05	321979	X	321979	-0-	-0-	-0-	572	1	321407	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

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-
05	280395	X	256530	-0-	-23865	-0-	256530	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
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-
05	103850	X	71880	-0-	-31970	-0-	71880	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	293725	X	220463	-0-	-73262	-0-	391	1	220072	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

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-
05	306435 X	296871	-0-	-9564	-0-	296871	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-
05	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-
05	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-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	579	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	507	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	564	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	418	1	3554	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	2976	X	1813	-0-	-1163	-0-	269	1	1544	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	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
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-
05	186	N	180	-0-	-6	-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
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
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	465	1	2034	2	N	-0-					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
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									
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	86	1	2549	3	Y	20	17	1			6
							22	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1271	N	811	-0-	-460	-0-	27	1	781	3	Y	3	2	1			1
							3	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

12	14B2 EXT	-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
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	183	1	4920	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	204	1	2799	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
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
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					85
	WILLIAMS, ROBERT				WELL #: 1		RRCID -> 222365		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6251			PERF. 6019 - 6137		
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
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6841	3	51	9	N	46					192
	NAOMI UNIT 3				WELL #: 5A		RRCID -> 227210		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 6308			PERF. 6022 - 6164		
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
05	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					43
	PANOLA UNIT 2				WELL #: 8A		RRCID -> 228902		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 6373			PERF. 6076 - 6206		
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
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3489	3	37	9	N	34	185	1			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

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-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

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-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

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
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	517	1	904	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	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-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	34	29	1			10
							37	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	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-
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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
05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	26	26	1			3

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
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-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

12	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
05	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	1585	3	8	9	N	7	186	1			142

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

12	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-
05	5859	X	1048	-0-	-4811	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

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	1580	-0-	-1420	37884	46	1	1513	3	N	19	19	1			3
							21	9									
*05	3100	N	1553	-0-	-1547	36337	51	1	1479	3	N	21	18	1			6
							23	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	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
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-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	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
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-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	41	1	1345	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
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-
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	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
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-
05	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	91	1	2956	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
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-
05	6355	X	5296	-0-	-1059	-0-	5296	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
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-
05	5115	X	3410	-0-	-1705	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4633	2	13	9	N	12					225
*05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					225

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	6	1			-0-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-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
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-
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	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
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-
*05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	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
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-
05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

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-
*05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

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-
05	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

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-
05	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

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-
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	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
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-
*05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2950	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
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-
05	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2015 - P&A 01/18/15

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
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-
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

12	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-
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

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-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

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-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

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-
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	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
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-
05	2945	X	2022	-0-	-923	-0-	2022	3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	3		N	-0-			-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	469	-0-	-554	-0-	469	3		N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

12	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-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

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-
*05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

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-
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

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
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3981	3	35	9	Y	32	27	1			14

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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
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-
05	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	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
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-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
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-
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	355	1	512	3	Y	8	10	1					2
							9	9											
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	134	1	535	3	Y	8	7	1					3
							9	9											
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	321	1	508	3	Y	7	7	1					3
							8	9											
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253	1	319	3	Y	6	8	1					1
							7	9											
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	337	1	532	3	Y	9	7	1					3
							10	9											
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	285	1	396	3	Y	10	8	1					5
							11	9											

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

*07	8246	X	6524	-0-	-1722	-0-	205 72	1 9	6247	3	Y	65	65	0			3
*08	8246	X	2864	-0-	-5382	-0-	153 86	1 9	2625	3	Y	78	78	0			3
*09	7980	X	73	-0-	-7907	-0-	1	3	72	9	Y	65	65	0			3
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	72	72	0			3
*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.		7307	-0-	7307	7307	709 90	1 9	6508	3	Y	82	1	0	78	1	3
05	T. A.		2580	-0-	2580	9887	142 89	1 9	2349	3	Y	81	81	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

12	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
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	160 7	1 9	3974	3	Y	6	6	0			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	127	1	2921	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	98	1	2257	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
02	3164	X	2763	-0-	-401	-0-	111	1	2631	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
03	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	114	1	2739	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
*04	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	115	1	2677	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
05	3069	X	2169	-0-	-900	-0-	83	1	2071	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	737	1	3639	3	Y	37	39	0			5
							41	9									
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	729	1	3464	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
02	3528	X	3371	-0-	-157	-0-	379	1	2949	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	707	1	3517	3	Y	40	40	0			5
							44	9									
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	779	1	3783	3	Y	34	33	0			6
							37	9									
*05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	831	1	4064	3	Y	30	30	0			6
							33	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	389	1	9036	3	Y	140	147	0			20
							154	9									
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	411	1	9388	3	Y	146	148	0			18
							161	9									
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	307	1	7313	3	Y	147	148	0			17
							162	9									
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	372	1	8930	3	Y	154	152	0			19
							169	9									
*04	8940	X	8342	-0-	-598	-0-	338	1	7863	3	Y	128	126	0			21
							141	9									
05	9238	X	8004	-0-	-1234	-0-	304	1	7576	3	Y	113	113	0			21
							124	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		2101	-0-	2101	2114	82	1	2019	3	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	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-
05	961	N	596	-0-	-365	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	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-
05	2325	N	1252	-0-	-1073	-0-	48	1	1204	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	371	1	979	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	348	1	758	3	Y	-0-			-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	306	1	709	3	Y	-0-			-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	344	1	699	3	Y	-0-			-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	355	1	708	3	Y	-0-			-0-
*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-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	589	N	402	-0-	-187	-0-	390	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	355	1	606	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

*07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	119	1	5107	3	N	43	43	0			2
							47	9									
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	282	1	4396	3	N	52	52	0			2
							57	9									
*09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	320	1	5021	3	N	89	87	0			4
							98	9									
*10	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	286	1	3744	3	N	99	99	0			4
							109	9									
*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									
05	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	218	1	3914	3	N	112	112	1			4
							123	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

*07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	281	1	2797	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	279	1	2398	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	3000	N	3094	-0-	94	94	292	1	2802	3	Y	-0-	1	0			-0-
*10	3100	N	3181	-0-	81	175	326	1	2815	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
*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									
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	306	1	2984	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	338	1	963	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

12	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-
*05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	253	1	5503	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

12	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-
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	69	1	2030	3	Y	-0-					-0-

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1931	-0-	-49	-0-	55	1	1790	3	Y	78	76	1			14
							86	9									
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	86	75	1			25
							95	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

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
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1196	3	102	9	Y	93	104	1			13

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1505	-0-	-145	-0-	43	1	1367	3	Y	86	84	1			15
							95	9									
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	48	1	1416	3	Y	96	83	1			28
							106	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	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
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	2015	-0-	-25	-0-	58	1	1870	3	Y	79	77	1			14
							87	9									
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	59	1	1762	3	Y	87	76	1			25
							96	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	110	1	3759	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	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	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	159	1	5085	3	Y	76	75	1			14
							84	9									
*05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	171	1	5087	3	Y	83	73	1			24
							91	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	3594	-0-	-156	-0-	109	1	3478	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	124	1	3663	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	140	1	2587	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	1977	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	66	1	1923	3	Y	62	54	1			18
							68	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

12	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	1284	-0-	-6	-0-	37	1	1167	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	40	1	1179	3	Y	80	70	1			23
							88	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
05	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	52	1	3856	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	119	1	3617	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	79	1	2504	3	Y	60	58	1			11
							66	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	79	1	2372	3	Y	65	57	1			19
							72	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	117	X	117	-0-	-0-	-0-		9 9	1 9	99	3	Y	8	7	1			2

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

12	3410	X	3384	-0-	-26	-0-		130 44	1 9	3210	3	Y	40	42	1			7
01	3410	X	3334	-0-	-76	-0-		129 66	1 9	3139	3	Y	60	59	1			8
02	3080	X	2894	-0-	-186	-0-		103 66	1 9	2725	3	Y	60	49	1			19
03	3379	X	3172	-0-	-207	-0-		113 67	1 9	2992	3	Y	61	71	1			9
*04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-		113 61	1 9	3020	3	Y	55	54	1			10
05	3379	X	2562	-0-	-817	-0-		94 68	1 9	2400	3	Y	62	54	1			18

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

12	3162	X	3113	-0-	-49	-0-		101 163	1 9	2849	3	Y	148	155	1			24
01	3162	X	3053	-0-	-109	-0-		99 132	1 9	2822	3	Y	120	129	1			15
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-		82 122	1 9	2532	3	Y	111	91	1			35
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-		93 123	1 9	2811	3	Y	112	131	1			16
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-		90 112	1 9	2889	3	Y	102	100	1			18
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-		98 124	1 9	2919	3	Y	113	98	1			33

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		56 48	1 9	1609	3	Y	44	47	1			7
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-		55 41	1 9	1572	3	Y	37	39	1			5
02	1596	N	1033	-0-	-563	-0-		31 37	1 9	965	3	Y	34	28	1			11
03	1705	N	1222	-0-	-483	-0-		38 36	1 9	1148	3	Y	33	39	1			5
*04	1620	N	1213	-0-	-407	-0-		36 34	1 9	1143	3	Y	31	30	1			6
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		40 37	1 9	1184	3	Y	34	30	1			10

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

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-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-		104	1	2568	3	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 #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

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-
05	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

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-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

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-
05	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1433	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	37	1	1113	3	Y	24	20	1			7
							26	9									
03	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	36	1	1076	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
*04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	41	1	1291	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	31	1	949	3	Y	24	21	1			7
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	100	1	2683	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
01	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	96	1	2568	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
02	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	77	1	2275	3	Y	50	40	1			16
							55	9									
03	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	87	1	2521	3	Y	50	59	1			7
							55	9									
*04	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	82	1	2475	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
05	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	92	1	2573	3	Y	51	44	1			15
							56	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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-
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

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-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

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-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	3	Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

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
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	963	3	N	-0-					-0-

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
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	2324	-0-	-616	-0-	70	1	2231	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
05	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	21	1	594	3	Y	21	19	1			6
							23	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
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-
05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	49	1	1251	3	Y	18	15	1			5
							20	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
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-
05	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	1	8			76

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	279	1	1712	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2091	2	26	9	Y	24	7	8			34

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

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							
05	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	392	1	1627	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

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									
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	310	1	860	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

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-
*05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	93	1	8374	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	372 1 172 9		4898	2	Y	156	148	1			78
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	372 1 168 9		4523	2	Y	153	148	1			83
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	333 1 161 9		3708	2	Y	146	144	1			85
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	384 1 152 9		4522	2	Y	138	142	1			81
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	360 1 142 9		4212	2	Y	129	125	1			85
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	372 1 114 9		3987	2	Y	104	131	1			58

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	352 1 139 9		6099	2	Y	126	116	1			34
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	353 1 135 9		6604	2	Y	123	135	1			22
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	319 1 124 9		6175	2	Y	113	100	1			35
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	356 1 154 9		6244	2	Y	140	118	1			57
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	344 1 161 9		6851	2	Y	146	172	1			31
*05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	350 1 147 9		6570	2	Y	134	122	1			43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	363	1	1200	2	Y	24	26	1			18
							287	3	26	9							

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

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									
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	358	1	2479	2	Y	-0-					-0-
							593	3									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

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									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	774	2	Y	-0-					-0-
							185	3									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

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
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3245	3	173	9	Y	157	166	1			60

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3472	X	2472	-0-	-1000	-0-	2452	3	20	9	Y	18	18	1		5

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

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-
*05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	744	1	12489	2	Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

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-
05	8277	X	6302	-0-	-1975	-0-	6302	3			Y	-0-				-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

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								
05	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	179	1	4334	2	Y	76	59	1		74
							84	9								

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

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
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4	5	1		2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	372	1	8402	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

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									
05	7223	X	5301	-0-	-1922	-0-	24	1	5105	2	Y	156	108	1			141
							172	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

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-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

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-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

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									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	372	1	1568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

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-
05	1147	N	908	-0-	-239	-0-	168	1	740	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

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							
*05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	700	1	5919	2	Y	31	33	1			23
							1416	3	34	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

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									
*05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	372	1	4896	3	Y	71	80	1			90
							78	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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									
*05	3100	N	3288	-0-	188	320	2599	2	621	3	Y	62	66	1			46
							68	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

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-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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
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									
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	360	1	2260	2	Y	80	80	1			2
							88	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

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
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	3	25	9	Y	23	25	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

12	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-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

12	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
05	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3006	2	83	9	Y	75	95	1			42

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

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
*05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9235	3	32	9	N	29	33	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

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-
05	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	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

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-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
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
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	310	1	3648	2	N	-0-					134

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

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									
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	310	1	2330	2	N	12					40
							13	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

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									
05	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	360	1	1722	2	N	19					87
							21	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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
05	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

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
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2572	2	34	9	Y	31	154	1			144

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	43					175
							47	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	620	1	3530	2	N	66					94
							73	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
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
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	403	1	1914	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
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-
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	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
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
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3087	3	36	9	N	33	182	1			31

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	3	18	9	N	16					45

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	3456	3	33	9	N	30					163

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	910	3	19	9	N	17					158

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	3	29	9	N	26	190	1			28

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1	171	1			30

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					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
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
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3021	3	89	9	N	81	168	1			83

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

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
05	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1748	3	52	9	Y	47					121

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

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-
05	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

12	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-
05	6169	X	6142	-0-	-27	-0-	6142	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

12	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	162	1	3614	2	N	146													160
							161	9																	
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	172	1	3577	2	N	111	174	1		1	8								96
							122	9																	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	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-
05	2945	X	1673	-0-	-1272	-0-	225	1	1448	3	Y	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	65	1	1784	3	N	11	10	1			1
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

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-
05	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	71	1	1941	3	Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

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-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

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-
05	8897	X	8281	-0-	-616	-0-	292	1	7989	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

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									
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	54	1	1463	3	Y	27	25	1			3
							30	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	184	1	1885	3	Y	15	13	1			2
							17	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	172	1	1762	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6448	X	5979	-0-	-469	-0-	209	1	5702	3	Y	62	57	1			7
							68	9									

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	146	1	3992	3	Y	34	31	1			4
							37	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2728	X	1794	-0-	-934	-0-	63	1	1724	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	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									
05	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	131	1	3575	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	155	1	4246	3	N	2077	1898	1			250
							2285	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6882	X	5894	-0-	-988	-0-	205	1	5598	3	Y	83	76	1			10
							91	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	173	1	4727	3	Y	61	56	1			7
							67	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	40	1	645	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	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-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

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-
05	5022	X	4675	-0-	-347	-0-	270	1	4405	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

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-
05	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	207	1	3366	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4650	X	4265	-0-		-385	-0-	522	1	3695	3	Y	44	40	1			7
								48	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	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									
05	2697	N	2397	-0-		-300	-0-	84	1	2301	3	Y	11	10	1			1
								12	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3317	X	3179	-0-		-138	-0-	390	1	2789	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	X	1564	-0-		-17	-0-	333	1	1231	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	243	1	2491	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	3	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
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-
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	84	1	2306	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	96	1	2622	3	Y	56	51	1			7
							62	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
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-
05	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	93	1	2543	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

12	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-
05	5053	X	4520	-0-	-533	-0-	538	1	3982	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

12	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

12	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									
05	7905	X	3339	-0-	-4566	-0-	184	1	2989	3	Y	151	138	1			25
							166	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	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									
*05	3100	N	3188	-0-	88	949	181	1	2953	3	Y	49	44	1			8
							54	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

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									
*05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	566	1	4388	3	Y	1017	952	1			195
							1119	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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									
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	307	1	5000	3	Y	166	150	1			27
							183	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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									
05	6944	X	6739	-0-	-205	-0-	394	1	6174	3	Y	155	140	1			25
							171	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	977	1	6831	3	Y	21	20	1			4
							23	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4402	X	3336	-0-	-1066	-0-	190	1	3093	3	Y	48	43	1			8
							53	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	504	1	2690	3	Y	38	36	1			7
							42	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2484	3	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
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									
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	98	1	2684	3	Y	11	10	1			1
							12	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
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-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7347	X	5164	-0-	-2183	-0-	182	1	4970	3	N	11	10	1			1
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	100	1	2735	3	Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	123	1	3370	3	Y	32	29	1			4
							35	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	32	29	1			4
							35	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

12	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									
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	5					196
						6	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

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-
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	420	1	2169	2	N	36					51
							40	9									
*05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	434	1	2179	2	N	139					190
							153	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

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
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	563	1	1389	2	Y	-0-					35

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	560	1	1941	2	Y	51	181	1			82
							56	9									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	289	1	456	2	Y	52					134
							57	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

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									
*05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	434	1	1967	2	N	486	372	1			353
							535	9									

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

12	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									
*05	3100	N	3192	-0-	92	92	141	1	2977	2	N	67	159	1			74
							74	9									

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

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									
05	7564	X	6578	-0-	-986	-0-	231	1	6197	2	N	136	181	1			40
							150	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38					38
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1356	3	42	9	N	38	76	1			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

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
05	1054	X	714	-0-	-340	-0-	692	2	22	9	Y	20					70

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

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
05	2108	N	192	-0-	-1916	-0-	181	2	11	9	N	10					84

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	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-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2015 - P&A 01/18/15

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

12	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-
05	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3154	-0-	54	54	690	1	2464	3	Y	-0-					-0-
*08	3341	X	3287	-0-	-54	-0-	695	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	695	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	760	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	395	1	1831	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

*07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	503	1	4072	3	Y	35	35	0						2
							39	9												
*08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	535	1	3943	3	Y	42	42	0						2
							46	9												
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	531	1	4079	3	Y	22	23	0						1
							24	9												
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	549	1	3971	3	Y	25	25	0						1
							28	9												
*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												
05	4557	X	4103	-0-	-454	-0-	524	1	3548	3	Y	28	28	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
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-
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	80	1	2013	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8176	3	52	9	Y	47					291
*08	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	7853	3	34	9	Y	31	183	1			139
*09	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	7723	3	69	9	Y	63					202
*10	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	7283	3	33	9	Y	30					232
*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
05	6324	X	3708	-0-	-2616	-0-	3708	3			Y	-0-					52

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

12	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-
*05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	447	1	2575	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		543	-0-	543	543	539	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	6838	X	6295	-0-	-543	-0-	354	1	5900	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
*09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	322	1	4906	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
*10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	343	1	4967	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*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									
05	4991	X	3327	-0-	-1664	-0-	234	1	3051	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
*08	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*10	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	121	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	3	Y	-0-					-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	117	1	3061	3	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	102	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	121	1	5668	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
*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-
05	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	335	1	4056	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3143	-0-	43	43	290	1	2827	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*09	3000	N	3655	-0-	655	698	959	1	2675	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	2623	N	1925	-0-	-698	-0-	628	1	1273	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	383	1	2754	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	558	1	4902	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	520	1	4153	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	416	1	3083	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	473	1	3634	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	296	1	3558	3	Y	24	1	0	23	1	1
							26	9									
*05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	967	1	3713	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	332 1 111 9		2225 3		Y	101	104 1		2 8		16
*01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	288 1 89 9		2238 3		Y	81	87 1				10
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	248 1 81 9		1973 3		Y	74	61 1				23
*03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	239 1 83 9		1894 3		Y	75	87 1				11
*04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	246 1 75 9		1942 3		Y	68	67 1				12
*05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	328 1 84 9		1916 3		Y	76	66 1				22

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	170	1	5024	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

12	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									
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

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	2175	-0-	-105	-0-	64	1	2067	3	Y	40					82
							44	9									
05	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	73	1	2160	3	Y	20	76	1			26
							22	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	900	-0-	-30	-0-	26	1	810	3	N	58	58	1			10
							64	9									
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	841	3	N	65	56	1			19
							72	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

12	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-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

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-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

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-
05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	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
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									
05	2325	X	1570	-0-	-755	-0-	360	1	1193	3	Y	15	18	1			7
							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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	255	1	6172	2	N	33	25	1			31
							36	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4009	3	196	9	Y	178	184	1			161

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

12	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	816 99	1 9	9226	3	Y	90	88	1			14
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	668 111	1 9	9514	3	Y	101	99	1			16
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	607 30	1 9	8572	3	Y	27	39	1			4
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-
*05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	282	1	7716	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	172	1	1699	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	394	1	1261	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	348	1	1020	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
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-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	350	1	1211	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	37	1	2511	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	265	1	2278	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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	1	2476	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
*05	3100	N	3461	-0-	361	361	298	1	3134	3	Y	26	24	1			5
							29	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

12	5115	X	4033	-0-	-1082	-0-	363	1	3583	3	Y	79	81	1			11
							87	9									
01	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	588	1	3434	3	Y	85	89	1			7
							94	9									
02	4564	X	3529	-0-	-1035	-0-	505	1	2951	3	Y	66	63	1			10
							73	9									
03	4867	X	3318	-0-	-1549	-0-	3249	3	69	9	Y	63	67	1			6
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	486	1	3622	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
05	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	469	1	3319	3	Y	100	91	1			16
							110	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3813	X	2166	-0-	-1647	-0-	76	1	2090	3	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

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-
05	2511	X	1848	-0-	-663	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			80

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

*07	992	N	284	-0-	-708	-0-	264	3	20	9	Y	18	18	0									1
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	3	24	9	Y	22	22	0									1
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	Y	18	18	0									1
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	473	3	22	9	Y	20	20	0									1
*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
05	868	N	562	-0-	-306	-0-	537	3	25	9	Y	23	23	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					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
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-
*05	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	3348	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, 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
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-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

12	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-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-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-
05	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
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-
*05	3100	N	4360	-0-	1260	1260	4360	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

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-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
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-
05	434	N	152	-0-		-282	-0-	152	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
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-
*05	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	1127	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
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-
*05	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	3			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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

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-
*05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

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-
05	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

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
05	10044	X	1919	-0-	-8125	-0-	1779	3	140	9	Y	127	130	1			12

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

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
05	5673	X	4035	-0-	-1638	-0-	3864	3	171	9	Y	155	158	1			15

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

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-
05	16337	X	9297	-0-	-7040	-0-	9297	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
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-
05	18662	X	14515	-0-	-4147	-0-	14515	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

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-
*05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

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-
*05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 272118 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7750	X	5291	-0-	-2459	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6736 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
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-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 L RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6141 - 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
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

12	3100	N	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											
*05	3100	N	2641	-0-	-459	1418	317	1	2299	3	Y	23	23	0					4
							25	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	325	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	256	1	3149	3	Y	-0-					-0-
*09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	329	1	3971	3	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	300	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*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									
05	2139	X	547	-0-	-1592	-0-	150	1	369	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3131	X	1365	-0-	-1766	-0-	1363	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	3007	X	1515	-0-	-1492	-0-	1513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	2910	X	1175	-0-	-1735	-0-	1173	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*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-
*05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2645	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	173	1	3206	3	Y	-0-					-0-
*08	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	301	1	3269	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	278	1	3537	3	Y	-0-					-0-
*10	4185	X	2796	-0-	-1389	-0-	309	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	3999	X	3341	-0-	-658	-0-	342	1	2999	3	Y	-0-					-0-

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
*07	3100	N	2603	-0-	-497	4096	2603	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2314	-0-	-786	3310	2314	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2351	-0-	-649	2661	2351	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2489	-0-	-611	2050	2489	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	59	0			3
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*07	465	N	316	-0-	-149	-0-	121	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	589	X	388	-0-	-201	-0-	155	1	233	3	Y	-0-					-0-
*09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	344	1	169	3	Y	-0-					-0-
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	355	1	254	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2548	3	23	9	Y	21	21	0			1
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3379	3	28	9	Y	25	25	0			1
*09	2340	X	1664	-0-	-676	-0-	1641	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	3	25	9	Y	23	23	0			1
*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-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1426	X	683	-0-	-743	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

*07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4824	3	36	9	Y	33	33	0			1
*08	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4382	3	44	9	Y	40	40	0			1
*09	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4198	3	36	9	Y	33	33	0			1
*10	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4549	3	41	9	Y	37	37	0			1
*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-
05	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	2742	-0-	2742	2742	2742	3			Y	-0-					-0-
*09	0	Z	6414	-0-	6414	9156	6414	3			Y	-0-					-0-
*10	0	Z	6794	-0-	6794	15950	6794	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	6882	X	6492	-0-	-390	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*07	6758	X	2794	-0-	-3964	-0-	331 46	1 9	2417	3	Y	42	42	0			2
*08	6045	X	2159	-0-	-3886	-0-	305 56	1 9	1798	3	Y	51	51	0			2
*09	5850	X	4167	-0-	-1683	-0-	339 46	1 9	3782	3	Y	42	42	0			2
*10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	355 52	1 9	7881	3	Y	47	47	0			2
*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-
05	6758	X	5234	-0-	-1524	-0-	214	1	5020	3	Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	17251	X	3021	-0-	-14230	-0-	112	1	2792	3	Y	106	106	0			20
							117	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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	1814	3	28	9	Y	25	25	0			1
*08	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1672	3	33	9	Y	30	30	0			1
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	3	28	9	Y	25	25	0			1
*10	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1560	3	31	9	Y	28	28	0			1
*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
05	1457	X	383	-0-	-1074	-0-	381	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	44587	X	13799	-0-	-30788	-0-	13603	3	196	9	Y	178	165	1			216
*08	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14127	3	96	9	Y	87	110	1			193
*09	15330	X	11364	-0-	-3966	-0-	11069	3	295	9	Y	268	228	1			233
*10	15841	X	15746	-0-	-95	-0-	15486	3	260	9	Y	236	232	1			237
*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
*05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13281	3	182	9	Y	165	94	1			102

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*08	1798	X	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*09	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
*10	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	5954	X	1494	-0-	-4460	-0-	1494	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. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		171	-0-	171	171	164	3	7	9	Y	6	5	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

12	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	152 18	1 9	3518	3	Y	16	17	0			2
01	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	141 19	1 9	3220	3	Y	17	17	0			2
02	T. A.		3383	-0-	3383	3383	136 19	1 9	3228	3	Y	17	17	0			2
03	T. A.		3425	-0-	3425	6808	136 19	1 9	3270	3	Y	17	17	0			2
*04	T. A.		3280	-0-	3280	10088	135 15	1 9	3130	3	Y	14	14	0			2
*05	14184	X	4096	-0-	-10088	-0-	155 13	1 9	3928	3	Y	12	12	0			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	54 35	1 9	1240	3	Y	32	33	0			5
01	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	57 36	1 9	1322	3	Y	33	34	0			4
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49 36	1 9	1193	3	Y	33	33	0			4
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	47 23	1 9	1123	3	Y	21	22	0			3
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1486	3	Y	17	17	0			3
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	49 18	1 9	1202	3	Y	16	16	0			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

12	2201	N	193	-0-	-2008	-0-	19	1	165	2	N	8					31
							9	9									
01	2015	N	158	-0-	-1857	-0-	29	1	118	2	N	10					41
							11	9									
02	644	N	409	-0-	-235	-0-	93	1	297	2	N	17					58
							19	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	N	5					63
							6	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	115	1	683	2	N	2					65
							2	9									
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					65

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	302	1	618	2	N	84					239
							92	9									
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	222	1	871	2	N	147	168	1			218
							162	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	161	1	920	2	N	158	164	1			212
							174	9									
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	303	1	990	2	N	106	167	1			151
							117	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	459	1	929	2	N	135					286
							149	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	387	1	907	2	N	138	162	1			262
							152	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

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
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	70	1	219	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	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

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

12	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-
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3925	X	805	-0-	-3120	-0-	793	3	12	9	Y	11	8	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	29	1	930	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	14	1	409	3	Y	71	62	1			21
							78	9									

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

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	9959	-0-	-488	-0-	9918	3	41	9	Y	37	36	1			10
*04	10110	X	9079	-0-	-1031	-0-	9044	3	35	9	Y	32	32	1			10
05	10447	X	10358	-0-	-89	-0-	10326	3	32	9	Y	29	31	1			8

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

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-
05	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	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-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1217	-0-	-103	-0-	1196	3	21	9	Y	19	19	1			6
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1198	3	13	9	Y	12	15	1			3

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			2

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

12	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
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

12	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	777	-0-	-277	-0-	688	3	89	9	Y	81	79	1			22
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1686	3	79	9	Y	72	71	1			23
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1693	3	36	9	Y	33	47	1			9

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

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	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5127	3	86	9	N	78	76	1			21
*04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4579	3	73	9	N	66	66	1			21
*05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5011	3	53	9	N	48	56	1			13

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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	114	-0-	114	3210	77	3	37	9	Y	34	33	1			9
*04	3398	X	188	-0-	-3210	-0-	154	3	34	9	Y	31	30	1			10
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	177	3	28	9	Y	25	28	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	718	3	13	9	N	12	9	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1204	-0-	-206	-0-	1061	3	143	9	Y	130	123	0			30
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1480	3	94	9	Y	85	99	0			16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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	1363	-0-	-467	-0-	1348	3	15	9	Y	14	10	1			4
05	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1786	3	96	9	Y	87	67	1			24

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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	494	-0-	-498	-0-	452	3	42	9	Y	38	39	1			10
*04	630	N	436	-0-	-194	-0-	397	3	39	9	Y	35	34	1			11
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	627	3	35	9	Y	32	34	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2831	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

12	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	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12927	3	24	9	Y	22	22	1			6
*04	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12524	3	23	9	Y	21	20	1			7
05	12400	X	11409	-0-	-991	-0-	11390	3	19	9	Y	17	19	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7534	3	10	9	N	9	8	1			3
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5574	3	7	9	N	6	7	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	3	18	9	N	16	16	1			5
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3650	3	28	9	N	25	23	1			7

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

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-
05	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

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
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4000	3	172	9	Y	156	149	0			29

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	117	1	3332	3	N	5	5	1			1
							6	9									
01	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	111	1	3118	3	N	26	24	1			3
							29	9									
02	3192	X	2633	-0-	-559	-0-	82	1	2520	3	N	28	22	1			9
							31	9									
03	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	91	1	2721	3	N	28	33	1			4
							31	9									
*04	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	92	1	2917	3	N	27	26	1			5
							30	9									
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	92	1	2686	3	N	30	26	1			9
							33	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

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	6772	-0-	-1567	-0-	6703	3	69	9	N	63	61	1			17
*04	8070	X	6259	-0-	-1811	-0-	6197	3	62	9	N	56	55	1			18
05	8215	X	5999	-0-	-2216	-0-	5979	3	20	9	N	18	31	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

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	6261	-0-	-590	-0-	5923	3	338	9	N	307	299	1			84
*04	6840	X	5992	-0-	-848	-0-	5691	3	301	9	N	274	271	1			87
05	6727	X	5748	-0-	-979	-0-	5499	3	249	9	N	226	251	1			62

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

12	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-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	N	4	3	1			1

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6274	3	56	9	N	51	50	1			14
*04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6914	3	51	9	N	46	45	1			15
05	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	5315	3	41	9	N	37	42	1			10

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	871	-0-	-462	-0-	826	3	45	9	Y	41	40	1			11
*04	1290	N	783	-0-	-507	-0-	752	3	31	9	Y	28	30	1			9
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	828	3	11	9	Y	10	16	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - P/A 12/04/14

MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	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											
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	589	1	3078	3	Y	119	147	1					54
							131	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	124	2	30	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	511	1	6723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

12	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									
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	78	1	976	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

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-
05	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	2814	2	638	3	Y	20	23	1			14
							22	9									
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3271	2	782	3	Y	18	19	1			13
							20	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

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
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3143	3	10	9	Y	9	12	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

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-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	439	2	105	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	132	2	31	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 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1987	2	475	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - P/A 01/15/15

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

12	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-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

12	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-
05	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
FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

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-
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	149 19	1 9	4014	3	Y	17	17	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

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-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	2	22	9	Y	20	20	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	467	2	112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	769	2	184	3	Y	185	196	1			138
							204	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	166	-0-	-485	-0-	166	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	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 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
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									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	879	2	210	3	Y	26	25	1			8
							29	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

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
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	903	2	119	9	Y	108	104	1			33

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

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-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

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-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	2	1	58	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
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									
05	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	81	1	1002	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	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
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	150	2	18	9	Y	16	11	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			1

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
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-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2740	3	7	9	N	6	4	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1242	2	297	3	Y	18	19	1			13
							20	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2584	2	618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

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-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-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

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
05	5363	X	928	-0-	-4435	-0-	884	2	44	9	Y	40	34	1			21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1829	X	991	-0-	-838	-0-	966	3	25	9	Y	23	27	1			45

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

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-
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2395	2	573	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

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									
05	4247	X	2858	-0-	-1389	-0-	86	1	2381	2	Y	355	356	1			10
							391	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

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-
05	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

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-
*05	3100	N	12951	-0-	9851	9851	450	1	12501	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	954	-0-	-1185	-0-	33 8	1 9	913	2	Y	7	8	1			-0-
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

12	5487	X	1429	-0-	-4058	-0-	49 8	1 9	1372	2	Y	7	7	1			-0-
01	5487	X	1079	-0-	-4408	-0-	37 7	1 9	1035	2	Y	6	6	1			-0-
02	4956	X	356	-0-	-4600	-0-	12 2	1 9	342	2	Y	2	2	1			-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	388 86	1 9	10781	2	Y	78	76	1			2

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

*02	2679	X	1639	-0-	-1040	-0-	1610	2	29	9	Y	26	16	1			10
*03	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	27978	2	292	9	Y	265	192	1			83
*04	26790	X	16769	-0-	-10021	-0-	16370	2	399	9	Y	363	351	1			95
*05	27683	X	10813	-0-	-16870	-0-	10448	2	365	9	Y	332	342	1			85

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

12	2449	N	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-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	360	1	1754	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	4	1	2765	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6665	X	4086	-0-	-2579	-0-	7	1	4079	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
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-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	135	1	1855	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
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-
05	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	244	1	1342	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	11 363	1 9	6992	2	N	330	337	1			367

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

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-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

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
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	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
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-
05	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
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-
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	239	1	3884	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11966	X	8338	-0-	-3628	-0-	651	1	7628	3	Y	54	49	1			9
							59	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

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-
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	77	1	1256	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

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									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	184	3	Y	26	24	1			4
							29	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

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									
*05	3100	N	3076	-0-	-24	173	177	1	2884	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	153	1	2491	3	Y	45	41	1			7
							50	9									

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

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									
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	3	Y	50	45	1			8
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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-
05	14B2 EXT		4396	-0-	4396	4470	254	1	4142	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

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-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	404	-0-	-433	-0-	34	1	337	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	30	1	355	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	14	1	173	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	166	3	35	9	Y	32	34	1			3
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	15	1	279	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	13	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

12	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-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

12	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-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

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-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

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-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	92	1	1493	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

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-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

12	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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	64					219

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

12	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-
05	5053	X	4440	-0-	-613	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
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-
05	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
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
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-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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
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-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

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
05	1023	N	89	-0-	-934	-0-	89	2			N	-0-					149

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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									
05	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	115	1	1434	2	N	30	76	1			42
							33	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-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

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-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

12	SI MULT		173	-0-	173	459	4	1	128	3	Y	37	9	0	41	1	4
							41	9									
01	SI MULT		84	-0-	84	543	2	1	61	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	9									
02	742	N	199	-0-	-543	-0-	4	1	155	3	Y	36	6	0	27	1	6
							40	9									
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	93	3	Y	48	10	0	38	1	6
							53	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	13	5	0	12	1	2
							14	9									
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	311	3	Y	30	5	0	21	1	6
							33	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
01	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	159	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

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-
05	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

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									
*05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	3	Y	59	61	1			3
							65	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

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
*05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7484	2	83	9	N	75	177	1			229

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

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-
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	119	1	3349	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	1531	3	Y	3	3	1			-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1318	3	Y	2	2	1			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1151	3	Y	1	1	1			-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110 9	1 9	1702	3	Y	8	8	1			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51 11	1 9	1178	3	Y	10	10	1			-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	753	3	Y	9	9	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4552	2	28	9	Y	25	21	1			13

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	Y	1	2	1			2
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	Y	1	1	1			2
*09	990	N	986	-0-	-4	-0-	984	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-	2	1			-0-
*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-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3735	3	20	9	Y	18	51	1			29
*08	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3297	3	9	9	Y	8	15	1			22
*09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5125	3	30	9	Y	27	26	1			23
*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5181	3	17	9	Y	15	22	1			16
*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-
05	4805	X	1110	-0-	-3695	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	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
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-
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	91 1	1 9	1471	3	Y	1	1	1			-0-
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-
05	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	38	1	1020	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
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					15
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	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
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					33
05	1209	N	900	-0-	-309	-0-	900	2			Y	-0-					33

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					5
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	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
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					91
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2431	3	43	9	N	39	186	1			73

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1355	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1206	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
*04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	50	1	1592	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	DLQ G-10		1545	-0-	1545	3206	50	1	1476	3	Y	17	15	1			5
							19	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	23	1	639	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	682	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	970	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	651	N	183	-0-	-468	-0-	5	1	176	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	28	1	845	3	N	4	3	1			1
							4	9									

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
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									
05	DLQ G-10		486	-0-	486	748	14	1	446	3	Y	24	21	1			7
							26	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		537	-0-	537	1074	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

12	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		3098	-0-	3098	3098	93	1	2980	3	N	23	22	1			4
							25	9									
05	DLQ G-10		3122	-0-	3122	6220	102	1	2992	3	N	25	22	1			7
							28	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	#	2738	-0-	-889	-0-	55	1	2633	2	Y	45	46	1			11
							50	9									
01	3689	#	3121	-0-	-568	-0-	66	1	2996	2	Y	54	57	1			8
							59	9									
02	5367		5367	-0-	-0-	-0-	115	1	5197	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	9	1	3119	2	Y	58	56	1			12
							64	9									
04	2280		3624	-0-	1344	1344	76	1	3479	2	Y	63	61	1			14
							69	9									
05	2356		4078	-0-	1722	3066	88	1	3927	2	Y	57	60	1			11
							63	9									

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

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-
*05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	86	1	8226	3	N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

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-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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
*05	3100	N	3679	-0-	579	797	3666	3	13	9	Y	12	13	1			23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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									
*05	2205	X	7	-0-	-2198	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

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-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	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-
05	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

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
05	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

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									
05	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	559	1	7103	2	Y	226	225	1			6
							249	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	60	1	434	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
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									
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2583	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
*01	5832	-0-	-0-	-5832	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
*01	5295		NO RPT	-0-	-5295	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

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									
05	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	263	1	1887	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1519	X	735	-0-	-784	-0-	735	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2263	2	541	3	Y	4	5	1			3
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

12	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-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	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
05	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2626	3	9	9	Y	8	9	1			15

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					66

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

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
05	4154	X	3076	-0-	-1078	-0-	3066	2	10	9	N	9	9	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4778	2	17	9	Y	15	13	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-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
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									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11749	X	9035	-0-	-2714	-0-	312	1	8680	2	Y	39	39	1			1
							43	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
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									
05	5859	X	2688	-0-	-3171	-0-	93	1	2573	2	Y	20	20	1			1
							22	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	2437	2	583	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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-
05	7936	X	4102	-0-	-3834	-0-	143	1	3959	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

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-
05	1426	N	87	-0-	-1339	-0-	13	1	74	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

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										
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	18	18	1				-0-
							20	9										

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

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-
05	1333	N	919	-0-	-414	-0-	33	1	886	3	Y	-0-						-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

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										
05	6727	X	4536	-0-	-2191	-0-	550	1	3961	3	Y	23	23	1				-0-
							25	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	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-
05	930	X	11	-0-	-919	-0-	10	1	1	2	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
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									
05	930	N	691	-0-	-239	-0-	52	1	639	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	364	1	1487	2	Y	36	36	1			1
							40	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
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-
*05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	496	N	241	-0-	-255	-0-	8	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
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									
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	137	1	1602	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

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-
05	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	3	1	1935	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

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-
05	1798	X	1487	-0-	-311	-0-	2	1	1485	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

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									
05	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	445	1	3191	3	Y	164	149	1			27
							180	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
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-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	91	1	655	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

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-
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

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-
05	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	224	1	7300	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 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
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1329	3	58	9	Y	53	53	0			2
*08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	983	3	70	9	Y	64	64	0			2
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1565	3	58	9	Y	53	53	0			2
*10	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1166	3	64	9	Y	58	58	0			2
*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
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	3	21	9	Y	19	19	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
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-
05	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	369	1	4301	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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
05	775	#	-0-	-0-	-775	-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
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-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	1 3	1 9	33	2	Y	3	3	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
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 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
*07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7157	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6444	3	39	9	Y	35	35	0			1
*09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5974	3	32	9	Y	29	29	0			1
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6226	3	35	9	Y	32	32	0			1
*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
*05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6578	3	21	9	Y	19	19	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
*07	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
*10	1457	X	865	-0-	-592	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	3720	X	574	-0-	-3146	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2013 - SEE REMARKS

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	431	1	2645	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5766	X	4151	-0-	-1615	-0-	227	1	3924	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

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-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
05	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
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-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	52	47	1			9
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	16	1	266	3	N	18	16	1			3
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	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-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	64	1	176	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	148	1	1609	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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
05	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	300	1	1456	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
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
05	806	N	396	-0-	-410	-0-	68	1	328	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
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
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	139	1	893	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
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
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	186	1	507	2	N	-0-					5

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
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
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	235	1	1140	2	N	-0-					89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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									
05	1829	N	821	-0-	-1008	-0-	140	1	681	2	N	-0-					70

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
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									
05	3348	X	2448	-0-	-900	-0-	410	1	1994	2	N	40					152
							44	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
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									
05	4681	X	3402	-0-	-1279	-0-	281	1	3052	2	N	63	185	1			226
							69	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2100	2	22	9	N	20					95

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	2400	2	17	9	N	15					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	2	3	9	N	3					35

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
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
05	713	N	317	-0-	-396	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			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
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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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									
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	2	N	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
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									
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	16	1	2698	2	N	-0-					48

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
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
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	6	1	137	2	N	-0-					98

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
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
05	14B2	EXT	-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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
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
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	15	1	1341	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
12	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	16	1	2909	2	N	-0-					57
01	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	16	1	2943	2	N	33					90
							36	9									
02	2716	X	2604	-0-	-112	-0-	14	1	2538	2	N	47					137
							52	9									
03	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	16	1	2815	2	N	79	178	1			38
							87	9									
04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	15	1	2582	2	N	17					55
							19	9									
05	2883	N	2232	-0-	-651	-0-	16	1	2216	2	N	-0-					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
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
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	16	1	1136	2	N	-0-					10

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3007	X	668	-0-	-2339	-0-	11	1	657	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
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
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	16	1	1667	2	N	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	2	N	11					78
							12	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
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									
05	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	15	1	1505	2	N	3					138
							3	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
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									
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	16	1	2217	2	N	70					117
							77	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2715	2	N	-0-					128

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					137

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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

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-
05	1519	X	243	-0-	-1276	-0-	42	1	195	2	Y	5					5
							6	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

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
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	892	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

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-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	1					1
							1	9									

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 #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	383	1	1778	2	Y	8					12
							9	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

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									
05	2728	X	1587	-0-	-1141	-0-	179	1	1290	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

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	3	N	-0-					-0-
*04	8610	X	7038	-0-	-1572	-0-	843	1	6195	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7354	-0-	-1419	-0-	877	1	6477	2	N	-0-					-0-
							6477	3									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					113

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	2					20
							2	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	105	1	920	3	N	3					41
							3	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
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
05	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	96	1	794	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	-0-	75	1			44

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	-0-					98

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	-0-					100

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	8					132
							9	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
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									
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	714	569	1			442
							785	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
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									
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	17					127
							19	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
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
05	899	N	545	-0-	-354	-0-	58	1	487	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
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									
05	1209	N	574	-0-	-635	-0-	61	1	506	3	N	6					69
							7	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
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	1436	-0-	1436	24086	152	1	1226	3	N	53	158	1			27
							58	9									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24086					N	NO RPT					27

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

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									
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	1			N	-0-	147	1			15

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

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
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

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									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	-0-					124

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
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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	149	1	1211	3	N	9					82
							10	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
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									
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	281	1	2301	3	Y	-0-					109

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
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									
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	205	1	1550	3	N	-0-					96

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	257	1	2109	3	N	-0-	63	1			19

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
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
05	1271	N	978	-0-	-293	-0-	104	1	874	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
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									
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	3	N	-0-	2	5			42

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
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									
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	54	113	1			118
							59	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

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
05	1240	N	926	-0-	-314	-0-	108	1	818	3	N	-0-	4	5			58

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

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									
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	16	112	1			82
							18	9									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

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	1647	-0-	-554	-0-	118	1	973	3	N	505	483	1			228
							556	9									
*04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	1198	3	N	734	707	1			255
							807	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	116	1	975	3	N	402	520	1			137
							442	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
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									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	14					74
							15	9									

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

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
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	9	N	415	363	1			432

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

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
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	-0-					80

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

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									
05	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	150	1	1222	3	N	12					117
							13	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
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-
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	109	1	921	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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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									
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	94	1	746	3	Y	-0-					107

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	N	18					102
							20	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
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									
05	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	118	1	975	3	Y	29					75
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	92	1	800	3	N	-0-			59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	98	1	853	3	N	1			31
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	666	1	4638	3	Y	7	16	1	87
							8	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	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
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									
05	806	N	320	-0-	-486	-0-	34	1	286	3	N	-0-					75

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

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									
05	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	143	1	1116	3	N	-0-	2	5			15

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

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
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	1	11	1			23
							1	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

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									
05	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	408	1	2891	3	N	6					76
							7	9									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

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-
05	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	143	1	1136	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
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									
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	3	N	83	178	1			59
							91	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

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
05	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	139	1	1143	3	N	8					100
							9	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

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
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	3	34	1			106
							3	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

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
*05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	6	7	1			60
							7	9									

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
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
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	190	1	191	9	Y	174	353	1			56

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	236	1	1914	3	N	11	111	1			44
							12	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
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-
05	1457	N	992	-0-	-465	-0-	105	1	887	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
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
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	1	16	1			47
							1	9									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1054	N	530	-0-	-524	-0-	58	1	472	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
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
05	2201	N	1562	-0-	-639	-0-	168	1	1394	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
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									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	27					119

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	516	3	Y	1	33	1			163
							1	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	228	1	1445	3	Y	1	18	1			58
							1	9									

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
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
*05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	2242	1	13954	3	Y	25	55	1			182
							28	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

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									
05	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	183	1	1591	3	Y	13					66
							14	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

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-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

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-
*05	3100	N	2155	-0-	-945	551	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

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
05	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	149	1	1219	3	N	-0-					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
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									
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	254	1	2112	3	N	7					106
							8	9									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

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									
05	2511	X	1133	-0-	-1378	-0-	92	1	1032	3	N	8	104	1			25
							9	9									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

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									
*05	1401	N	1265	-0-	-136	-0-	119	1	1137	3	N	8					97
							9	9									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

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
05	1519	N	622	-0-	-897	-0-	70	1	548	3	N	4					48
							4	9									

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
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									
*05	2436	N	1703	-0-	-733	-0-	151	1	1552	3	Y	-0-					98

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

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									
05	1643	N	1095	-0-	-548	-0-	118	1	946	3	N	28					154
							31	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

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									
05	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	193	1	1602	3	Y	10	87	1			40
							11	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

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-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	150	1	1126	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
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									
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	255	1	2148	3	N	1					98
							1	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
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									
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					115

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1302	N	651	-0-	-651	-0-	71	1	570	3	N	9					89
							10	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
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-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	94	1	763	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
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									
05	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	281	1	2359	3	N	-0-					111

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
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									
05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	171	1	1380	3	N	3					108
							3	9									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	199	1	1665	3	N	2					65
							2	9									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	-0-					85

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
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									
*05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	-0-	4	5			34

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	140	1	1153	3	N	7	68	1			19
							8	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
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									
05	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	244	1	2001	3	N	3					112
							3	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
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									
05	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	214	1	1742	3	N	4					92
							4	9									

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

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-
05	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

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									
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					23

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

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
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	36	1	316	3	N	12					90
							13	9									

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

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									
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	10					51
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	189	1	2100	3	Y	3					84
							3	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
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									
05	1023	N	331	-0-	-692	-0-	36	1	283	3	N	11					41
							12	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
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									
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					111

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	1049	-0-	-656	-0-	113	1	934	3	N	2					51
							2	9									

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1126	3	N	-0-	5	5			102

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	522	-0-	-438	-0-	522	2			N	-0-	59	7			109
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	600	2	18	9	N	16					125

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

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
05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-					74

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

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
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					76

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

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
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

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-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

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-
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

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-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

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
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1557	3	39	9	N	35					197

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

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
05	2790	N	1894	-0-	-896	-0-	1888	3	6	9	N	5					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2308	3	59	9	Y	54	48	1			62

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
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
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2799	3	77	9	Y	70	61	1			80

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
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
05	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	3988	3	39	9	Y	35	33	1			41

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
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
05	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	5249	3	51	9	Y	46	42	1			53

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
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	150	1	6	2	Y	10					25
							635	3	11	9							
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	202	1	813	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	867	-0-	-63	-0-	161	1	650	3	Y	51					68
							56	9									
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	26	53	1			41
							29	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	183	1	855	3	Y	18					59
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	230	1	10	2	Y	39					108
							986	3	43	9							
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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	262	1	1053	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	626	-0-	-800	-0-	118	1	476	3	Y	29					143
							32	9									
*04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	241	1	892	3	Y	33	127	1			49
							36	9									
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	194	1	919	3	Y	41					90
							45	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1147	N	959	-0-	-188	-0-	180	1	8	2	Y	1					2
							770	3	1	9							
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	986	-0-	-533	-0-	197	1	788	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	648	-0-	-716	-0-	125	1	500	3	Y	21	16	1			14
							23	9									
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	195	1	719	3	Y	1					15
							1	9									
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	157	1	738	3	Y	3	10	1			8
							3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	512	1	22	2	Y	126					174
							2197	3	139	9							
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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	542	1	2170	3	Y	7					69
							8	9									
*02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	391	1	1573	3	Y	10					79
							11	9									
*03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	3	Y	16					95
							18	9									
*04	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	550	1	2032	3	Y	34					129
							37	9									
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	473	1	2224	3	Y	48	90	1			87
							53	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
*10	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	205	1	9	2	Y	19					42
							881	3	21	9							
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	520	-0-	-286	-0-	103	1	414	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	532	-0-	-119	-0-	106	1	422	3	Y	4					16
							4	9									
*04	480	N	210	-0-	-270	-0-	45	1	165	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	713	N	205	-0-	-508	-0-	36	1	169	3	Y	-0-					-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
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	313	1	14	2	Y	7					21
							1341	3	8	9							
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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	343	1	1373	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	1643	-0-	-434	-0-	319	1	1282	3	Y	38	54	1			10
							42	9									
*04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	316	1	1172	3	Y	4					14
							4	9									
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	197	1	922	3	Y	-0-					14

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
*10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	243	1	10	2	Y	12					48
							1040	3	13	9							
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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	348	1	1392	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	832	-0-	-687	-0-	154	1	616	3	Y	56	65	1			25
							62	9									
*04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	267	1	985	3	Y	7					32
							8	9									
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	214	1	1010	3	Y	10					42
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

*10	992	N	943	-0-	-49	-0-	172	1	7	2	Y	21					36
							741	3	23	9							
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	253	1	1010	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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	275	1	1099	3	Y	16					29
							18	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	250	1	929	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	188	1	883	3	Y	17	27	1			11
							19	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

*10	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	359	1	16	2	Y	32					32
							1536	3	35	9							
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	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	424	1	1700	3	Y	-0-					-0-
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	327	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	335	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	387	1	1429	3	Y	21					21
							23	9									
05	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	247	1	1168	3	Y	6	14	1			13
							7	9									

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

*10	744	N	726	-0-	-18	-0-	127	1	6	2	Y	44					118
							545	3	48	9							
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	129	1	512	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	345	-0-	-399	-0-	63	1	248	3	Y	31					59
							34	9									
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	142	1	522	3	Y	24	52	1			31
							26	9									
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	25	1	118	3	Y	60	68	1			23
							66	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

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
*10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	322	1	14	2	Y	12					50
							1376	3	13	9							
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	1551	-0-	-1983	-0-	307	1	1230	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	949	-0-	-1190	-0-	182	1	734	3	Y	30	44	1			36
							33	9									
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	318	1	1179	3	Y	17					53
							19	9									
05	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	253	1	1190	3	Y	21	41	1			33
							23	9									

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

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
*10	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	248	1	14	2	Y	38					85
							1063	3	42	9							
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	1259	-0-	-353	-0-	250	1	1005	3	Y	4					45
							4	9									
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	257	1	1033	3	Y	16					61
							18	9									
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	291	1	1168	3	Y	61					122
							67	9									
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	341	1	1256	3	Y	15					137
							17	9									
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	294	1	1383	3	Y	33	69	1			101
							36	9									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	374	1	16	2	Y	38					59
							1602	3	42	9							
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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	387	1	1551	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	1895	-0-	-244	-0-	370	1	1478	3	Y	43	92	1			21
							47	9									
*04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	372	1	1376	3	Y	5					26
							6	9									
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1408	3	Y	31					57
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	270	1	12	2	Y	12					84
							1155	3	13	9							
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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	367	1	1469	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	1565	-0-	-55	-0-	331	1	1221	3	Y	12					38
							13	9									
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	280	1	1313	3	Y	13					51
							14	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
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	177	1	10	2	Y	-0-					10
							755	3									
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	215	1	861	3	Y	3					6
							3	9									
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	186	1	746	3	Y	5					11
							6	9									
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	229	1	916	3	Y	36					47
							40	9									
*04	990	N	968	-0-	-22	-0-	204	1	758	3	Y	5					52
							6	9									
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	164	1	777	3	Y	-0-	52	1			-0-

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
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	134	1	579	3	Y	-0-					15
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	490	-0-	-37	-0-	99	1	389	3	Y	2					11
							2	9									
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	124	1	497	3	Y	7					18
							8	9									
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	163	1	652	3	Y	41					59
							45	9									
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	580	3	Y	4					63
							4	9									
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	103	1	483	3	Y	-0-	63	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	323	1	14	2	Y	12					63
							1382	3	13	9							
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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	351	1	1403	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	779	-0-	-833	-0-	146	1	589	3	Y	40					49
							44	9									
*04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	312	1	1156	3	Y	11	35	1			25
							12	9									
05	1643	N	544	-0-	-1099	-0-	94	1	440	3	Y	9					34
							10	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
*10	868	N	696	-0-	-172	-0-	127	1	5	2	Y	15					78
							547	3	17	9							
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	897	-0-	-1242	-0-	177	1	711	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	902	-0-	-462	-0-	176	1	703	3	Y	21	36	1			33
							23	9									
*04	810	N	425	-0-	-385	-0-	89	1	329	3	Y	6					39
							7	9									
05	589	N	44	-0-	-545	-0-	8	1	36	3	Y	-0-	39	1			-0-

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
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	215	1	9	2	Y	84					92
							924	3	92	9							
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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	203	1	813	3	Y	6					34
							7	9									
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	211	1	843	3	Y	7					41
							8	9									
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	934	3	Y	11					52
							12	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	222	1	822	3	Y	25					77
							28	9									
05	1178	N	890	-0-	-288	-0-	155	1	727	3	Y	7	43	1			41
							8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2170	N	510	-0-		-1660	-0-		96	1	4	2	Y	-0-					-0-
									410	3									
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	825	-0-		-1562	-0-		163	1	655	3	Y	6					7
									7	9									
*02	694	X	694	-0-		-0-	-0-		138	1	555	3	Y	1					8
									1	9									
*03	1833	X	1833	-0-		-0-	-0-		362	1	1451	3	Y	18	15	1			11
									20	9									
*04	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		370	1	1363	3	Y	5					16
									6	9									
*05	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-		327	1	1537	3	Y	2	10	1			8
									2	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

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
*10	930	N	930	-0-		-0-	-0-		171	1	7	2	Y	18					34
									732	3	20	9							
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	958	N	958	-0-		-0-	-0-		188	1	749	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	944	N	944	-0-		-0-	-0-		178	1	712	3	Y	49					59
									54	9									
*04	943	N	943	-0-		-0-	-0-		196	1	725	3	Y	20	45	1			34
									22	9									
*05	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-		173	1	816	3	Y	15					49
									17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5035	X	5035	-0-		-0-	-0-		943	1	41	2	Y	7					39
									4043	3	8	9							
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	4632	-0-		-576	-0-		920	1	3684	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	4604	-0-		-1317	-0-		914	1	3664	3	Y	24	52	1			44
									26	9									
*04	4920	X	4488	-0-		-432	-0-		954	1	3524	3	Y	9					53
									10	9									
05	5084	X	4392	-0-		-692	-0-		768	1	3614	3	Y	9	34	1			28
									10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	190	1	8	2	Y	1					1
							816	3	1	9							
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	1169	-0-	-691	-0-	233	1	932	3	Y	4					4
							4	9									
*02	1624	X	1213	-0-	-411	-0-	241	1	972	3	Y	-0-					4
*03	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	336	1	1348	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
*04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	200	1	741	3	Y	5					14
							6	9									
05	1333	N	956	-0-	-377	-0-	167	1	786	3	Y	3	9	1			8
							3	9									

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
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	158	1	7	2	Y	12					32
							676	3	13	9							
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	489	-0-	-131	-0-	93	1	376	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	209	-0-	-504	-0-	39	1	155	3	Y	14	47	1			8
							15	9									
*04	450	N	281	-0-	-169	-0-	57	1	211	3	Y	12					20
							13	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					20

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
*10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	234	1	10	2	Y	3					9
							1007	3	3	9							
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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	280	1	1118	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	1194	-0-	-46	-0-	230	1	922	3	Y	38	64	1			15
							42	9									
*04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	248	1	918	3	Y	31					46
							34	9									
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	208	1	982	3	Y	10					56
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	Y	3					11
							826	3	3	9							
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	216	1	864	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	1002	-0-	-52	-0-	192	1	771	3	Y	35	57	1			12
							39	9									
*04	990	N	783	-0-	-207	-0-	165	1	609	3	Y	8					20
							9	9									
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	147	1	694	3	Y	7					27
							8	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
*10	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	343	1	32	2	Y	3	5	1			-0-
							2123	3	3	9							
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	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	354	1	1983	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	2317	-0-	-225	-0-	353	1	1963	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	323	1	1776	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	256	1	1433	3	Y	-0-					-0-

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
*10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	378	1	35	2	Y	8	8	1			2
							2351	3	9	9							
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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	407	1	2278	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	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	446	1	2476	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
*04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	400	1	2202	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
05	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	369	1	2068	3	Y	3	9	1			2
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	651	N	555	-0-	-96	-0-	98	1	4	2	Y	30					81
							420	3	33	9							
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	146	-0-	-257	-0-	26	1	106	3	Y	13					51
							14	9									
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	22					73
							24	9									
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	139	1	556	3	Y	28	63	1			38
							31	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	9					47
							10	9									
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	132	1	619	3	Y	18					65
							20	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
*10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	203	1	9	2	Y	7					46
							865	3	8	9							
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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	215	1	864	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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1159	3	Y	21	26	1			25
							23	9									
*04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	142	1	524	3	Y	10					35
							11	9									
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	174	1	818	3	Y	19	29	1			25
							21	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
*10	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
*03	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	1	63	3	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	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
*10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	285	1	12	2	Y	2					21
							1224	3	2	9							
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	298	1	1194	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	1314	-0-	-298	-0-	263	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	270	1	998	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	225	1	1060	3	Y	7					13
							8	9									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

*10	1719	N	1342	-0-	-377	-0-	253	1	11	2	Y	-0-					6
							1078	3									
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	833	-0-	-128	-0-	166	1	665	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	1263	-0-	-194	-0-	245	1	984	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
*04	1410	X	1187	-0-	-223	-0-	252	1	928	3	Y	6					12
							7	9									
05	1457	X	1168	-0-	-289	-0-	204	1	960	3	Y	4					16
							4	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

*10	930	X	707	-0-	-223	-0-	134	1	6	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
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	1130	-0-	-2621	-0-	225	1	902	3	Y	3					3
							3	9									
*02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	161	1	647	3	Y	1					4
							1	9									
*03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	206	1	824	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*04	840	N	713	-0-	-127	-0-	152	1	561	3	Y	-0-					8
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	122	1	571	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1581	X	963	-0-	-618	-0-	174	1	754	3	Y	32	30	1			31
							35	9									
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	661	-0-	-300	-0-	128	1	511	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	579	-0-	-227	-0-	111	1	444	3	Y	22	45	1			15
							24	9									
*04	600	N	527	-0-	-73	-0-	110	1	404	3	Y	12					27
							13	9									
05	775	N	244	-0-	-531	-0-	39	1	182	3	Y	21	27	1			21
							23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
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-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	501	1	46	2	Y	81	77	1			19
							3109	3	89	9							
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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	556	1	3113	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	3391	-0-	-298	-0-	506	1	2812	3	Y	66	61	1			21
							73	9									
*04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	477	1	2623	3	Y	61	54	1			28
							67	9									
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	490	1	2747	3	Y	63	79	1			12
							69	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 #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	209	1	19	2	Y	56	55	1			11
							1298	3	62	9							
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	223	1	1250	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	1400	-0-	-88	-0-	207	1	1149	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1061	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	204	1	1141	3	Y	44	50	1			3
							48	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	406	1	38	2	Y	52	53	1			14
							2523	3	57	9							
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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	450	1	2521	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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	541	1	3006	3	Y	44	42	1			15
							48	9									
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	581	1	3202	3	Y	58	48	1			25
							64	9									
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	492	1	2758	3	Y	51	65	1			11
							56	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
*10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	178	1	8	2	Y	5					23
							762	3	6	9							
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	192	1	771	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	842	-0-	-26	-0-	168	1	671	3	Y	3					18
							3	9									
*04	870	N	799	-0-	-71	-0-	170	1	626	3	Y	3	14	1			7
							3	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	143	1	667	3	Y	6					13
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	527	N	169	-0-	-358	-0-	31	1	1	2	Y	2					26
							135	3	2	9							
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	50	-0-	-167	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					17
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	3	Y	-0-	17	1			-0-

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
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	200	1	9	2	Y	4					21
							852	3	4	9							
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	564	-0-	-211	-0-	110	1	443	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	189	-0-	-834	-0-	35	1	142	3	Y	11	23	1			13
							12	9									
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	236	1	870	3	Y	2					15
							2	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	197	1	928	3	Y	3					18
							3	9									

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
*10	2418	X	484	-0-	-1934	-0-	92	1	4	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
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	578	X	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	3	Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	427	-0-	-193	-0-	85	1	342	3	Y	-0-					-0-
*04	540	N	301	-0-	-239	-0-	65	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	62	1	291	3	Y	4	3	1			1
							4	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 #: 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
*10	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	414	1	38	2	Y	68	71	1			15
							2572	3	75	9							
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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	462	1	2588	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	2762	-0-	-307	-0-	412	1	2287	3	Y	57	55	1			15
							63	9									
*04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	384	1	2111	3	Y	66	56	1			25
							73	9									
05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	390	1	2191	3	Y	52	70	1			7
							57	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
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	185	1	8	2	Y	21					93
							793	3	23	9							
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	610	-0-	-413	-0-	117	1	472	3	Y	19					117
							21	9									
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	249	1	926	3	Y	17					134
							19	9									
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	380	1	1785	3	Y	22	110	1			46
							24	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
*10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	565	1	52	2	Y	39	41	1			12
							3508	3	43	9							
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	3878	-0-	-152	-0-	581	1	3254	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	3710	-0-	-382	-0-	561	1	3117	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
*04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	527	1	2898	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
05	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	502	1	2817	3	Y	11	20	1			6
							12	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
*10	496	N	215	-0-	-281	-0-	168	1	1	2	Y	-0-					16
							46	3									
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	74	-0-	-112	-0-	42	1	32	3	Y	-0-					16
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	48	1	39	3	Y	-0-					16
*03	93	N	78	-0-	-15	-0-	45	1	33	3	Y	-0-					16
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	83	1	85	3	Y	-0-					16
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	308	1	1336	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	413	1	1659	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	1414	-0-	-477	-0-	276	1	1113	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
*04	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	298	1	1104	3	Y	7					18
							8	9									
05	2139	N	1264	-0-	-875	-0-	220	1	1040	3	Y	4	13	1			9
							4	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	-0-	-270	-0-	151	1	7	2	Y	8					10
							648	3	9	9							
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	177	1	713	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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	238	1	959	3	Y	9					22
							10	9									
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	8	15	1			15
							9	9									
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	153	1	720	3	Y	8	13	1			10
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					5
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
*05	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

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
05	961	N	133	-0-	-828	-0-	133	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

*10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	355	1	15	2	Y	23					87
							1524	3	25	9							
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	1134	-0-	-261	-0-	225	1	901	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	3100	N	3124	-0-	24	24	622	1	2499	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
*04	1050	N	592	-0-	-458	-0-	127	1	465	3	Y	-0-					5
05	837	N	433	-0-	-404	-0-	76	1	357	3	Y	-0-	5	1			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	163	1	650	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.		618	-0-	618	1563	113	1	453	3	Y	47	57	1			18
							52	9									
*04	T. A.		606	-0-	606	2169	123	1	455	3	Y	25					43
							28	9									
*05	2750	X	581	-0-	-2169	-0-	98	1	463	3	Y	18	35	1			26
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	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
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	216	1	1362	3	Y	38	34	1			16
							42	9									
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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	225	1	1260	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	1612	-0-	-93	-0-	241	1	1335	3	Y	33	34	1			17
							36	9									
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	234	1	1282	3	Y	34	33	1			18
							37	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	235	1	1313	3	Y	30	36	1			12
							33	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	159	-0-	-213	-0-	121	1	34	3	Y	4					76
							4	9									
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	116	1	82	3	Y	-0-					76
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	148	1	113	3	Y	1					77
							1	9									
*03	434	N	273	-0-	-161	-0-	152	1	110	3	Y	10					87
							11	9									
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	234	1	245	3	Y	-0-					87
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	13	1	43	3	Y	4					91
							4	9									

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
*10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	243	1	1054	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	297	1	1190	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	1242	-0-	-153	-0-	245	1	987	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	258	1	952	3	Y	3					6
							3	9									
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	208	1	983	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	372	N	158	-0-	-214	-0-	30	1	1	2	Y	1	3	1			1
							126	3	1	9							
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	158	1	15	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	136	1	757	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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	147	1	807	3	Y	-0-					-0-
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	420	1	2351	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	N	427	-0-	-69	-0-	80	1	4	2	Y	1					1
							342	3	1	9							
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	783	-0-	-333	-0-	153	1	612	3	Y	16					33
							18	9									
*04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	236	1	872	3	Y	9					42
							10	9									
*05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	375	1	1764	3	Y	17	42	1			17
							19	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
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	Y	47					67
							1307	3	52	9							
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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	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	1270	-0-	-94	-0-	95	1	1138	3	Y	34					79
							37	9									
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	978	3	Y	65	69	1			75
							72	9									
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	79	1	941	3	Y	17	71	1			21
							19	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
*10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1107	1	48	2	Y	2					10
							4735	3	2	9							
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	5182	-0-	-1607	-0-	1035	1	4143	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	5343	-0-	-547	-0-	1065	1	4268	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
*04	5700	X	5059	-0-	-641	-0-	1077	1	3981	3	Y	1					5
							1	9									
05	5890	X	5134	-0-	-756	-0-	899	1	4233	3	Y	2	4	1			3
							2	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
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	191	1	2592	3	Y	22					47
							24	9									
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	1553	-0-	-183	-0-	118	1	1404	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	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	2018	3	Y	26					46
							29	9									
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	245	1	2874	3	Y	33					79
							36	9									
*05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	208	1	2472	3	Y	27	64	1			42
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	120	1	5	2	Y	1					1
							520	3	1	9							
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	327	-0-	-138	-0-	66	1	261	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	589	N	441	-0-	-148	-0-	87	1	347	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	420	N	258	-0-	-162	-0-	55	1	203	3	Y	-0-					2
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					2

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
*10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	150	1	11	2	Y	44	53	1			9
							931	3	48	9							
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	410	-0-	-551	-0-	62	1	341	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1058	3	Y	61	32	1			34
							67	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	176	1	985	3	Y	61	77	1			18
							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
*10	992	N	987	-0-	-5	-0-	177	1	8	2	Y	40	71	1			14
							758	3	44	9							
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	161	1	643	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	714	-0-	-123	-0-	138	1	553	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
*04	750	N	690	-0-	-60	-0-	145	1	534	3	Y	10					19
							11	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	153	1	720	3	Y	9	17	1			11
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	299	1	13	2	Y	6					8
							1281	3	7	9							
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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	394	1	1575	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	1621	-0-	-177	-0-	320	1	1282	3	Y	17					21
							19	9									
*04	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	285	1	1055	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
05	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	238	1	1121	3	Y	-0-					11

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
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	193	1	838	3	Y	41	34	1			31
							45	9									
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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	219	1	879	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	783	-0-	-271	-0-	153	1	609	3	Y	19	49	1			14
							21	9									
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	501	1	1851	3	Y	20					34
							22	9									
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	130	1	607	3	Y	18	30	1			22
							20	9									

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
*10	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	303	1	13	2	Y	9					25
							1296	3	10	9							
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	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	324	1	1298	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	1198	-0-	-662	-0-	235	1	941	3	Y	20	14	1			14
							22	9									
*04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	264	1	973	3	Y	1					15
							1	9									
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	194	1	910	3	Y	-0-	15	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	95	1	4	2	Y	15	11	1			6
							402	3	17	9							
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	100	1	403	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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	102	1	410	3	Y	72	69	1			32
							79	9									
*04	480	N	464	-0-	-16	-0-	93	1	345	3	Y	24	31	1			25
							26	9									
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	24	1	115	3	Y	3	20	1			8
							3	9									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

*10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	145	1	6	2	Y	23	27	1			4
							616	3	25	9							
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	694	X	694	-0-	-0-	-0-	137	1	549	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	557	-0-	-187	-0-	108	1	437	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*04	630	N	362	-0-	-268	-0-	75	1	276	3	Y	10					13
							11	9									
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	44	1	211	3	Y	15	18	1			10
							17	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. 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
*10	899	N	839	-0-	-60	-0-		157	1	7	2	N	3					103
								672	3	3	9							
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-		156	1	627	3	N	5					108
								6	9									
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-		149	1	599	3	N	4					112
								4	9									
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-		178	1	710	3	N	5					117
								6	9									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-		183	1	675	3	N	3					120
								3	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-		156	1	734	3	N	2					122
								2	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. 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
*10	2201	N	2182	-0-	-19	-0-		293	1	1847	3	Y	38	35	1			16
								42	9									
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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		326	1	1828	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	2139	N	2065	-0-	-74	-0-		308	1	1716	3	Y	37	40	1			20
								41	9									
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		302	1	1666	3	Y	39	39	1			20
								43	9									
05	2170	N	2081	-0-	-89	-0-		309	1	1735	3	Y	34	42	1			12
								37	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. 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
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-		404	1	18	2	Y	3					3
								1726	3	3	9							
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	1550	N	993	-0-	-557	-0-		199	1	794	3	Y	-0-					-0-
*02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-		302	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	X	1485	-0-	-220	-0-		296	1	1182	3	Y	6	4	1			2
								7	9									
*04	8190	X	1342	-0-	-6848	-0-		285	1	1057	3	Y	-0-					2
05	8463	X	1352	-0-	-7111	-0-		237	1	1115	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	291	1	13	2	Y	24					63
							1244	3	26	9							
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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	318	1	1276	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	1452	-0-	-191	-0-	285	1	1138	3	Y	26					37
							29	9									
*04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	305	1	1130	3	Y	10	26	1			21
							11	9									
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	248	1	1171	3	Y	7					28
							8	9									

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
*10	434	N	219	-0-	-215	-0-	41	1	2	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	31	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	198	1	9	2	Y	1					12
							844	3	1	9							
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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	307	1	1231	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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
*04	1410	N	941	-0-	-469	-0-	200	1	737	3	Y	4					12
							4	9									
05	682	N	327	-0-	-355	-0-	56	1	263	3	Y	7	10	1			9
							8	9									

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 #: 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
*10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	253	1	27	2	Y	46	43	1			23
							1572	3	51	9							
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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	251	1	1408	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	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	259	1	1435	3	Y	38	44	1			25
							42	9									
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	252	1	1387	3	Y	58	53	1			30
							64	9									
05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	254	1	1421	3	Y	45	56	1			19
							50	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
*10	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	298	1	32	2	Y	33	31	1			17
							1842	3	36	9							
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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	321	1	1801	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	2011	-0-	-159	-0-	301	1	1671	3	Y	35	33	1			19
							39	9									
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	287	1	1578	3	Y	45	40	1			24
							50	9									
05	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	290	1	1631	3	Y	36	43	1			17
							40	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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	Y	17					20
							607	3	19	9							
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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	226	1	906	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	790	-0-	-16	-0-	154	1	616	3	Y	18					30
							20	9									
*04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	107	1	398	3	Y	15	28	1			17
							17	9									
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	147	1	692	3	Y	34	38	1			13
							37	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
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	381	1	16	2	Y	28	28	1			15
							1630	3	31	9							
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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	372	1	1485	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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	358	1	1434	3	Y	41	56	1			28
							45	9									
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1434	3	Y	24	28	1			24
							26	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	303	1	1420	3	Y	28	35	1			17
							31	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
*10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	178	1	8	2	Y	20	22	1			14
							760	3	22	9							
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	216	1	864	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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	197	1	792	3	Y	31	43	1			23
							34	9									
*04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	190	1	703	3	Y	5	14	1			14
							6	9									
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	161	1	753	3	Y	6	12	1			8
							7	9									

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 #: 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
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	233	1	25	2	Y	41	40	1			22
							1438	3	45	9							
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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	237	1	1329	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	1438	-0-	-236	-0-	213	1	1184	3	Y	37	40	1			22
							41	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	206	1	1132	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	147	1	826	3	Y	31	41	1			13
							34	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

*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
05	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

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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	21	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					54
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					54
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

*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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

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
*10	980	N	980	-0-		-0-	-0-		182	1	8	2	Y	9	12	1			4
									780	3	10	9							
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	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-		220	1	879	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	359	-0-		-602	-0-		66	1	263	3	Y	27	37	1			16
									30	9									
*04	1020	N	836	-0-		-184	-0-		178	1	657	3	Y	1	10	1			7
									1	9									
*05	3100	N	3924	-0-		824	824		685	1	3225	3	Y	13	15	1			5
									14	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

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
*10	2542	X	1510	-0-		-1032	-0-		201	1	13	2	Y	34	44	1			12
									1259	3	37	9							
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	2542	X	1545	-0-		-997	-0-		223	1	1245	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	1443	-0-		-1564	-0-		213	1	1178	3	Y	47	47	1			21
									52	9									
*04	2910	X	1199	-0-		-1711	-0-		181	1	995	3	Y	21	36	1			6
									23	9									
05	3007	X	1114	-0-		-1893	-0-		169	1	945	3	Y	-0-	6	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

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
*10	775	N	603	-0-		-172	-0-		109	1	5	2	Y	22	55	1			11
									465	3	24	9							
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	474	N	474	-0-		-0-	-0-		93	1	373	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	335	-0-		-130	-0-		66	1	263	3	Y	5	8	1			3
									6	9									
*04	420	N	294	-0-		-126	-0-		60	1	222	3	Y	11					14
									12	9									
*05	366	N	366	-0-		-0-	-0-		62	1	293	3	Y	10	14	1			10
									11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	262	1	11	2	Y	39	36	1			7
							1126	3	43	9							
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	938	-0-	-116	-0-	181	1	726	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	957	-0-	-190	-0-	185	1	738	3	Y	31	36	1			17
							34	9									
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	24					41
							26	9									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	858	3	Y	19	34	1			26
							21	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
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	136	1	9	2	Y	41	52	1			20
							842	3	45	9							
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	1426	N	867	-0-	-559	-0-	119	1	662	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	683	-0-	-216	-0-	95	1	529	3	Y	54	51	1			30
							59	9									
*04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	156	1	857	3	Y	35	50	1			15
							39	9									
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	167	1	937	3	Y	44	33	1			26
							48	9									

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
*10	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	98	1	13	2	Y	35					58
							1323	3	39	9							
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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1333	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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	20					47
							22	9									
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1188	3	Y	56	49	1			54
							62	9									
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	107	1	1273	3	Y	7	47	1			14
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	10	2	Y	32					49
							1063	3	35	9							
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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	82	1	974	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	958	-0-	-127	-0-	73	1	872	3	Y	12					37
							13	9									
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	19	27	1			29
							21	9									
05	1023	N	641	-0-	-382	-0-	50	1	589	3	Y	2	24	1			7
							2	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
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	375	1	16	2	Y	3					5
							1606	3	3	9							
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	67	-0-	-1359	-0-	12	1	49	3	Y	5					7
							6	9									
*02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	162	1	652	3	Y	-0-					7
*03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	269	1	1086	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	2					9
							2	9									
05	899	N	235	-0-	-664	-0-	41	1	194	3	Y	-0-					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
*10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	100	1	19	2	Y	21					52
							1347	3	23	9							
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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	98	1	1176	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	1254	-0-	-79	-0-	94	1	1121	3	Y	35					54
							39	9									
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	3	Y	20					74
							22	9									
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	90	1	1069	3	Y	28	61	1			41
							31	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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
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-
05	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

*10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	230	1	10	2	Y	2					16
							987	3	2	9							
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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	374	1	1498	3	Y	1					11
							1	9									
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	385	1	1543	3	Y	-0-					11
*03	1426	N	796	-0-	-630	-0-	149	1	596	3	Y	46	41	1			16
							51	9									
*04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	235	1	870	3	Y	1					17
							1	9									
05	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	198	1	935	3	Y	2					19
							2	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

*10	2139	X	1843	-0-	-296	-0-	243	1	1531	3	Y	63	75	1			21
							69	9									
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	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	181	1	1013	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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	328	1	1823	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
*04	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	201	1	1105	3	Y	126	123	1			24
							139	9									
05	1891	X	1419	-0-	-472	-0-	206	1	1152	3	Y	55	49	1			30
							61	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2511	X	2034	-0-	-477	-0-	272	1	18	2	Y	45	60	1			18
							1694	3	50	9							
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	2511	X	1994	-0-	-517	-0-	290	1	1625	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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	318	1	1768	3	Y	52	55	1			26
							57	9									
*04	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	267	1	1468	3	Y	31	47	1			10
							34	9									
05	2108	X	1878	-0-	-230	-0-	276	1	1546	3	Y	51	36	1			25
							56	9									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

*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-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

*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
*05	4984	X	414	-0-	-4570	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					40

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	199	1	854	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
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	531	-0-	-244	-0-	106	1	425	3	Y	-0-					2
*02	644	N	499	-0-	-145	-0-	100	1	399	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	620	N	303	-0-	-317	-0-	60	1	243	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	810	-0-	-27	-0-	147	1	7	2	Y	22	31	1			6
							632	3	24	9							
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	192	1	770	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	716	-0-	-307	-0-	141	1	564	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
*04	900	N	702	-0-	-198	-0-	147	1	545	3	Y	9					14
							10	9									
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	121	1	570	3	Y	2	10	1			6
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	750	-0-	-87	-0-	138	1	6	2	Y	13					31
							592	3	14	9							
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	143	1	568	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	693	-0-	-113	-0-	135	1	545	3	Y	12					27
							13	9									
*04	660	N	295	-0-	-365	-0-	61	1	224	3	Y	9	21	1			15
							10	9									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	150	1	711	3	Y	23	27	1			11
							25	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	2	81	3	Y	2					59
							2	9									
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
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	539	1	1	2	Y	2					45
							145	3	2	9							
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	520	-0-	-131	-0-	302	1	218	3	Y	-0-					45
*02	448	N	428	-0-	-20	-0-	234	1	183	3	Y	10					55
							11	9									
*03	589	N	577	-0-	-12	-0-	333	1	244	3	Y	-0-					55
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	273	1	283	3	Y	-0-					55
05	465	N	339	-0-	-126	-0-	82	1	257	3	Y	-0-					55

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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-
05	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
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	9	2	Y	84	75	1			24
							971	3	92	9							
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	64	1			81
							1067	3	86	9							
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	3	Y	61	101	1			41
							67	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1247	3	Y	52					93
							57	9									
*03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	213	1	899	3	Y	15					108
							17	9									
*04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	186	1	864	3	Y	48	101	1			49
							53	9									
05	1364	N	224	-0-	-1140	-0-	7	1	214	3	Y	3					52
							3	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
*10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	1354	1	13	2	Y	76	59	1			39
							1282	3	84	9							
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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	1385	1	1364	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	2619	-0-	-481	100	1181	1	1302	3	Y	124	74	1			90
							136	9									
*04	2238	N	2138	-0-	-100	-0-	780	1	1300	3	Y	53	79	1			64
							58	9									
*05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	603	1	1487	3	Y	56	78	1			42
							62	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
*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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
*10	868	N	802	-0-	-66	-0-	149	1	6	2	Y	7					21
							639	3	8	9							
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	151	1	605	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	748	-0-	-58	-0-	147	1	589	3	Y	11					32
							12	9									
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	153	1	568	3	Y	5	26	1			11
							6	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	133	1	624	3	Y	6					17
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	92	1	13	2	Y	29	24	1			28
							1231	3	32	9							
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1012	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	1101	-0-	-77	-0-	82	1	975	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	27	26	1			26
							30	9									
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	82	1	975	3	Y	29	29	1			26
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	196	1	848	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	209	1	838	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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	292	1	1170	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	312	1	1156	3	Y	2					7
							2	9									
05	1488	N	988	-0-	-500	-0-	173	1	813	3	Y	2	6	1			3
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	257	1	50	2	Y	37					93
							3443	3	41	9							
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	3350	-0-	-153	-0-	257	1	3061	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	3214	-0-	-382	-0-	246	1	2945	3	Y	21					47
							23	9									
*04	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	238	1	2786	3	Y	18					65
							20	9									
05	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	240	1	2846	3	Y	8	42	1			31
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	432	1	64	2	Y	41	39	1			41
							5811	3	45	9							
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	3473	-0-	-7098	-0-	266	1	3166	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	2785	-0-	-1369	-0-	209	1	2504	3	Y	65	38	1			39
							72	9									
*04	4560	X	2471	-0-	-2089	-0-	192	1	2251	3	Y	25	33	1			31
							28	9									
05	4154	X	2425	-0-	-1729	-0-	186	1	2215	3	Y	22	29	1			24
							24	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	146	1	21	2	Y	35	30	1			32
							1965	3	39	9							
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	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	172	1	2052	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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1849	3	Y	54	32	1			32
							59	9									
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	3	Y	30	32	1			30
							33	9									
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	151	1	1791	3	Y	32	34	1			28
							35	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
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	154	1	23	2	Y	21	21	1			24
							2069	3	23	9							
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	166	1	1978	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	1985	-0-	-340	-0-	149	1	1789	3	Y	43	25	1			27
							47	9									
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1714	3	Y	23	25	1			25
							25	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	152	1	1803	3	Y	22	26	1			21
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	5363	X	1224	-0-	-4139	-0-	230	1	10	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
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	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	298	1	1196	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	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	501	1	2009	3	Y	2					10
							2	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	333	1	1229	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	264	1	1239	3	Y	5	8	1			2
							6	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
*10	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	225	1	14	2	Y	30	42	1			14
							1492	3	33	9							
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	1571	-0-	-196	-0-	211	1	1316	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									
05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	213	1	1196	3	Y	17	38	1			8
							19	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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
05	1426	N	721	-0-	-705	-0-	147	1	556	3	Y	16					36
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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
05	1984	N	154	-0-	-1830	-0-	32	1	122	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
*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-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	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
*10	837	N	750	-0-	-87	-0-	50	1	6	2	Y	23					100
							669	3	25	9							
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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	662	3	Y	14					136
							15	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	17					153
							19	9									
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	3	Y	17					170
							19	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	120	1	1405	3	Y	-0-					170
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	3	Y	11	132	1			49
							12	9									

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
*10	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	142	1	21	2	Y	41	36	1			41
							1913	3	45	9							
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	142	1	1698	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	1702	-0-	-375	-0-	123	1	1477	3	Y	93	52	1			55
							102	9									
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	3	Y	31	43	1			43
							34	9									
05	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	131	1	1555	3	Y	35	42	1			36
							39	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
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	301	1	13	2	Y	15	11	1			5
							1292	3	17	9							
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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	372	1	1485	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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	400	1	1603	3	Y	56	61	1			28
							62	9									
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	412	1	1523	3	Y	26	30	1			24
							29	9									
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	336	1	1580	3	Y	34	40	1			18
							37	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

*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-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

*10	3046	X	2831	-0-	-215	-0-	525	1	23	2	Y	30	29	1			18
							2250	3	33	9							
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	331	-0-	-1746	-0-	63	1	250	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*04	1620	X	402	-0-	-1218	-0-	78	1	290	3	Y	31	20	1			16
							34	9									
05	124	X	58	-0-	-66	-0-	9	1	45	3	Y	4	14	1			6
							4	9									

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

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
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	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
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	35					154
							653	3	39	9							
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	5					107
							6	9									
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					107
*03	620	N	543	-0-	-77	-0-	42	1	501	3	Y	-0-					107
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					107
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	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
*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
05	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	13	1	50	3	Y	17					42
							19	9									

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
*10	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	69	1	9	2	Y	22					29
							925	3	24	9							
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	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	123	1	1466	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	1412	-0-	-107	-0-	108	1	1297	3	Y	6					10
							7	9									
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	891	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	92	1	1098	3	Y	-0-	5	1			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	568	1	33	2	Y	49					84
							3537	3	54	9							
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	2483	-0-	-183	-0-	371	1	2079	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	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	543	1	3017	3	Y	36					62
							40	9									
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	522	1	2870	3	Y	25					87
							28	9									
05	3224	X	1794	-0-	-1430	-0-	269	1	1512	3	Y	12	65	1			34
							13	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
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 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
*10	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	159	1	2165	3	Y	29	24	1			24
							32	9									
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	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	183	1	2178	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	2154	-0-	-357	-0-	164	1	1960	3	Y	27	16	1			13
							30	9									
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	154	1	1803	3	Y	12	15	1			10
							13	9									
05	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	151	1	1799	3	Y	13	15	1			8
							14	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
*10	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	323	1	14	2	Y	19	11	1			13
							1381	3	21	9							
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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	332	1	1329	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	1666	-0-	-535	-0-	331	1	1329	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	346	1	1281	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	298	1	1404	3	Y	7					12
							8	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 #: 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
*10	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	348	1	15	2	Y	15	9	1			10
							1492	3	17	9							
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	1125	-0-	-828	-0-	225	1	897	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	1412	-0-	-696	-0-	282	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	247	1	1157	3	Y	-0-					3

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
*10	496	X	299	-0-	-197	-0-	54	1	2	2	Y	11	12	1			16
							231	3	12	9							
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	202	-0-	-418	-0-	38	1	156	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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	372	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	324	3	Y	6	12	1			13
							7	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	55	1	258	3	Y	-0-					13

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
*10	2263	N	1750	-0-	-513	-0-	237	1	14	2	Y	15					58
							1482	3	17	9							
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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	256	1	1432	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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	296	1	1647	3	Y	33					50
							36	9									
*04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	281	1	1551	3	Y	32					82
							35	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1527	3	Y	23	70	1			35
							25	9									

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 #: 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
*10	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	352	1	2212	3	Y	63	55	1			28
							69	9									
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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	381	1	2132	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	2257	-0-	-285	-0-	337	1	1872	3	Y	44	51	1			28
							48	9									
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	356	1	1960	3	Y	39	43	1			24
							43	9									
05	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	301	1	1689	3	Y	19	32	1			11
							21	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
*10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	277	1	1744	3	Y	57	69	1			14
							63	9									
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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	324	1	1818	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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	295	1	1639	3	Y	61	43	1			32
							67	9									
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	280	1	1541	3	Y	42	34	1			40
							46	9									
05	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	269	1	1510	3	Y	47	67	1			20
							52	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	706	-0-	-7	-0-	129	1	6	2	Y	18	18	1			11
							551	3	20	9							
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	171	-0-	-325	-0-	30	1	123	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	497	-0-	-123	-0-	94	1	371	3	Y	29	32	1			17
							32	9									
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	173	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19	20	1			11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	609	1	26	2	Y	18	12	1			16
							2612	3	20	9							
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	1540	-0-	-940	-0-	307	1	1231	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	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	824	1	3310	3	Y	26	17	1			15
							29	9									
*04	3240	X	2780	-0-	-460	-0-	591	1	2180	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
05	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	500	1	2353	3	Y	-0-					11

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	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.		299	-0-	299	437	13	1	75	3	Y	192	165	1			50
							211	9									
*04	T. A.		172	-0-	172	609	10	1	53	3	Y	99	100	1			49
							109	9									
*05	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	78	112	1			15

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	71	1	9	2	Y	24					35
							954	3	26	9							
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	996	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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1177	3	Y	8					19
							9	9									
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	Y	3	8	1			14
							3	9									
05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	70	1	825	3	Y	1	8	1			7
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	4	3	1			1
							91	3	4	9							
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	137	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-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	18					38
							205	3	20	9							
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	339	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	454	-0-	-352	-0-	35	1	410	3	Y	8					38
							9	9									
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					38
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	19	36	1			21
							21	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	444	1	32	2	Y	62	70	1			14
							2768	3	68	9							
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	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	430	1	2407	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	2275	-0-	-174	-0-	341	1	1892	3	Y	38	27	1			20
							42	9									
*04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	355	1	1954	3	Y	42	29	1			33
							46	9									
05	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	341	1	1913	3	Y	38	56	1			15
							42	9									

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 #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	395	1	2485	3	Y	41	38	1			18
							45	9									
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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	417	1	2333	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	2519	-0-	-302	-0-	378	1	2101	3	Y	36	38	1			20
							40	9									
*04	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	366	1	2008	3	Y	20	26	1			14
							22	9									
05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	368	1	2064	3	Y	21	26	1			9
							23	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6262	X	4164	-0-	-2098	-0-	565	1	37	2	Y	37	47	1			15
							3521	3	41	9							
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	3645	-0-	-7422	-0-	545	1	3054	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	3709	-0-	-1747	-0-	559	1	3104	3	Y	42	56	1			29
							46	9									
*04	5280	X	3351	-0-	-1929	-0-	513	1	2826	3	Y	11	31	1			9
							12	9									
05	5456	X	2957	-0-	-2499	-0-	445	1	2498	3	Y	13	12	1			10
							14	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2325	N	1762	-0-	-563	-0-	319	1	1377	3	Y	60	47	1			44
							66	9									
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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	324	1	1296	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	1357	-0-	-379	-0-	261	1	1043	3	Y	48	74	1			23
							53	9									
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	353	1	1301	3	Y	32					55
							35	9									
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	266	1	1250	3	Y	26	47	1			34
							29	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 #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4743	X	2495	-0-	-2248	-0-	329	1	30	2	Y	86	91	1			21
							2041	3	95	9							
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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	578	1	3239	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	4730	X	4062	-0-	-668	-0-	584	1	3238	3	Y	218	193	1			60
							240	9									
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	573	1	3149	3	Y	120	120	1			60
							132	9									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	597	1	3343	3	Y	129	166	1			23
							142	9									

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	6	4	1			2
							134	3	7	9							
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-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

*10	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							94	3	1	9							
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-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	6	2	Y	2					8
							549	3	2	9							
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	143	1	573	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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	141	1	563	3	Y	1					3
							1	9									
*04	660	N	237	-0-	-423	-0-	52	1	185	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	156	1	733	3	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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-
05	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

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	1322	1	13	2	Y	50	38	1			27
							1252	3	55	9							
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	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	1321	1	1301	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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	1330	1	1464	3	Y	24	23	1			29
							26	9									
*04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	623	1	1042	3	Y	15	24	1			20
							17	9									
05	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	422	1	1043	3	Y	30	32	1			18
							33	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

*10	2046	N	1576	-0-	-470	-0-	781	1	7	2	Y	44	35	1			25
							740	3	48	9							
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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	907	1	894	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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	864	1	952	3	Y	60	40	1			51
							66	9									
*04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	416	1	698	3	Y	21	39	1			33
							23	9									
05	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	307	1	761	3	Y	37	44	1			26
							41	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 #: 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
*10	775	X	453	-0-	-322	-0-	82	1	4	2	Y	13	6	1			7
							353	3	14	9							
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	168	-0-	-514	-0-	33	1	134	3	Y	1					1
							1	9									
*02	504	X	2	-0-	-502	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
*04	750	X	96	-0-	-654	-0-	17	1	67	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
*05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	107	1	506	3	Y	1					12
							1	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
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	270	1	12	2	Y	4	9	1			2
							1156	3	4	9							
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
*10	868	X	704	-0-	-164	-0-	130	1	6	2	Y	13	9	1			11
							554	3	14	9							
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	787	-0-	-174	-0-	155	1	622	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	771	-0-	-314	-0-	152	1	609	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
*04	720	N	704	-0-	-16	-0-	149	1	551	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
05	899	N	100	-0-	-799	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					7

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
*10	713	N	558	-0-	-155	-0-	354	1	2	2	N	22					110
							178	3	24	9							
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	256	-0-	-240	-0-	233	1	17	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
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	314	1	218	3	N	21	157	1			72
							23	9									

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
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	6	2	Y	32					42
							683	3	35	9							
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	683	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	462	-0-	-406	-0-	35	1	417	3	Y	9					10
							10	9									
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1009	3	Y	32	21	1			21
							35	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	755	3	Y	5	22	1			4
							6	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
*10	1302	N	969	-0-	-333	-0-	180	1	778	3	Y	10	13	1			12
							11	9									
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	195	1	781	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	757	-0-	-235	-0-	150	1	604	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	768	3	Y	-0-					2
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	144	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	224	1	971	3	Y	15	11	1			11
							17	9									
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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	329	1	1319	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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	259	1	1035	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
*04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	296	1	1092	3	Y	-0-					3
05	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	203	1	953	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
*10	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	171	1	18	2	Y	51	48	1			25
							1058	3	56	9							
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	3	Y	58	48	1			29
							64	9									
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	251	1	1360	3	Y	56	52	1			33
							62	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	262	1	1454	3	Y	55	58	1			30
							61	9									
*04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1347	3	Y	42	47	1			25
							46	9									
*05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	240	1	1344	3	Y	38	48	1			15
							42	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	Y	30					93
							560	3	33	9							
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	9					48
							10	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	Y	13					61
							14	9									
*03	651	N	619	-0-	-32	-0-	47	1	564	3	Y	7					68
							8	9									
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					68
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	27	57	1			38
							30	9									

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 #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	207	1	22	2	Y	38	36	1			17
							1288	3	42	9							
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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	239	1	1339	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	1490	-0-	-91	-0-	222	1	1232	3	Y	33	38	1			18
							36	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	213	1	1177	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	216	1	1207	3	Y	32	39	1			10
							35	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1178	X	1112	-0-	-66	-0-	205	1	9	2	Y	16	11	1			15
							880	3	18	9							
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	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	242	1	971	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	442	-0-	-519	-0-	87	1	344	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
*04	1110	N	247	-0-	-863	-0-	52	1	193	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	713	N	340	-0-	-373	-0-	59	1	281	3	Y	-0-					5

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
*10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	492	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2108	3									
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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	470	1	1882	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	2261	-0-	-157	-0-	450	1	1802	3	Y	8					38
							9	9									
*04	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	399	1	1481	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
05	2418	X	817	-0-	-1601	-0-	141	1	669	3	Y	6					19
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	992	N	975	-0-	-17	-0-	181	1	786	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	806	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	970	-0-	-22	-0-	192	1	769	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	198	1	736	3	Y	-0-					4
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	217	1	1019	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	189	1	8	2	Y	49	38	1			49
							806	3	54	9							
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	658	-0-	-117	-0-	125	1	501	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	787	-0-	-19	-0-	150	1	603	3	Y	31	34	1			34
							34	9									
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	Y	28	30	1			32
							31	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	156	1	731	3	Y	38					70
							42	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*10	961	N	948	-0-	-13	-0-	64	1	8	2	Y	11					19
							864	3	12	9							
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	72	1	862	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	826	-0-	-73	-0-	62	1	746	3	Y	16					33
							18	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	58	1	693	3	Y	33	32	1			25
							36	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
*10	620	N	541	-0-	-79	-0-	96	1	4	2	Y	26	25	1			13
							412	3	29	9							
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	111	1	444	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	397	-0-	-130	-0-	74	1	297	3	Y	24	30	1			13
							26	9									
*04	510	N	305	-0-	-205	-0-	62	1	229	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	30	1	138	3	Y	2	10	1			3
							2	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
*10	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	217	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-
							931	3									
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	25	-0-	-812	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	643	-0-	-1	-0-	128	1	515	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	353	-0-	-794	-0-	67	1	273	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	187	1	687	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	124	1	589	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	308	1	13	2	Y	12	25	1			4
							1317	3	13	9							
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	1518	-0-	-63	-0-	302	1	1209	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	1502	-0-	-110	-0-	297	1	1195	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	287	1	1060	3	Y	2					5
							2	9									
05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	226	1	1060	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

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
*10	2697	X	2590	-0-	-107	-0-	483	1	21	2	Y	16					54
							2068	3	18	9							
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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	491	1	1961	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	2427	-0-	-146	-0-	481	1	1932	3	Y	13					65
							14	9									
*04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	464	1	1717	3	Y	9	45	1			29
							10	9									
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	382	1	1798	3	Y	8					37
							9	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
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
*10	837	N	822	-0-	-15	-0-	154	1	7	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	192	1	770	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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	246	1	989	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
*04	900	N	688	-0-	-212	-0-	146	1	542	3	Y	-0-					11
05	1209	N	738	-0-	-471	-0-	130	1	607	3	Y	1	7	1			5
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	42	45	1			14
							46	9									
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	34	32	1			16
							37	9									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	36	1	201	3	Y	30	40	1			6
							33	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
*10	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	2	2	Y	4					26
							212	3	4	9							
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	146	-0-	-9	-0-	11	1	134	3	Y	1					1
							1	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					1
*03	217	N	107	-0-	-110	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					1
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					1
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	188	1	8	2	N	15					163
							803	3	17	9							
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	542	-0-	-202	-0-	106	1	421	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	1052	-0-	-126	-0-	202	1	815	3	N	32					120
							35	9									
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	173	1	639	3	N	15					135
							17	9									
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	126	1	590	3	N	13					148
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	210	1	15	2	Y	31	32	1			19
							1310	3	34	9							
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	1891	X	1314	-0-	-577	-0-	194	1	1081	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	1326	-0-	-224	-0-	194	1	1078	3	Y	49	61	1			7
							54	9									
*04	1500	X	1191	-0-	-309	-0-	181	1	991	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
05	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	188	1	1053	3	Y	41	34	1			11
							45	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
*10	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	292	1	13	2	Y	2					17
							1254	3	2	9							
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	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	322	1	1292	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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	296	1	1184	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
*04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	260	1	963	3	Y	3					12
							3	9									
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	244	1	1148	3	Y	7	10	1			9
							8	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
*10	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	361	1	15	2	Y	1					15
							1544	3	1	9							
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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	376	1	1506	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	1369	-0-	-553	-0-	272	1	1086	3	Y	10					34
							11	9									
*04	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	329	1	1214	3	Y	7	27	1			14
							8	9									
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	271	1	1272	3	Y	8					22
							9	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. GAS	(I) 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	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	67	1	8	2	Y	18					30
								908	3	20	9							
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	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	82	1	982	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	791	-0-		-108	-0-	59	1	708	3	Y	22					38
								24	9									
*04	742	N	742	-0-		-0-	-0-	56	1	654	3	Y	29	39	1			28
								32	9									
05	837	N	762	-0-		-75	-0-	56	1	659	3	Y	43	42	1			29
								47	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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1127	-0-		1127	3504	201	1	9	2	Y	49	37	1			42
								863	3	54	9							
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	1092	-0-		-2008	701	210	1	842	3	Y	36					50
								40	9									
*02	1675	N	974	-0-		-701	-0-	186	1	748	3	Y	36	44	1			42
								40	9									
*03	1147	N	1105	-0-		-42	-0-	213	1	857	3	Y	32	40	1			34
								35	9									
*04	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	204	1	753	3	Y	49	43	1			40
								54	9									
05	1085	N	998	-0-		-87	-0-	170	1	797	3	Y	28					68
								31	9									

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1039	-0-		1039	2231	187	1	8	2	Y	42	56	1			11
								798	3	46	9							
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	2114	N	1084	-0-		-1030	-0-	209	1	842	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	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	378	1	1514	3	Y	38	41	1			18
								42	9									
*04	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	352	1	1300	3	Y	30					48
								33	9									
*05	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	338	1	1588	3	Y	36	49	1			35
								40	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3152	-0-		3152	9582	430	1	30	2	Y	11	16	1			8
								2680	3	12	9							
11	DLQ G-10		2965	-0-		2965	12547	421	1	74	2	Y	22	18	1			12
								2446	3	24	9							
*12	15740	X	3193	-0-		-12547	-0-	464	1	109	2	Y	32	29	1			15
								2585	3	35	9							
*01	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	652	1	3653	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	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	519	1	2881	3	Y	52	60	1			9
								57	9									
*04	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	527	1	2901	3	Y	23	24	1			8
								25	9									
*05	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	587	1	3291	3	Y	28	25	1			11
								31	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		80	-0-		80	2144	5	1	1	2	Y	6					15
								67	3	7	9							
11	DLQ G-10		184	-0-		184	2328	13	1	5	2	Y	9	19	1			5
								156	3	10	9							
*12	2862	N	534	-0-		-2328	-0-	38	1	23	2	Y	15	14	1			6
								456	3	17	9							
*01	499	N	499	-0-		-0-	-0-	37	1	443	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	57	-0-		-470	-0-	4	1	42	3	Y	10					22
								11	9									
*04	321	N	321	-0-		-0-	-0-	24	1	285	3	Y	11	19	1			14
								12	9									
05	372	N	319	-0-		-53	-0-	23	1	271	3	Y	23	22	1			15
								25	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
*10	DLQ G-10		3155	-0-		3155	9399	592	1	26	2	Y	1					15
								2536	3	1	9							
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	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	619	1	2481	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	3015	-0-		-147	-0-	600	1	2408	3	Y	6					21
								7	9									
*04	3060	X	2666	-0-		-394	-0-	567	1	2095	3	Y	4	14	1			11
								4	9									
05	3162	X	2687	-0-		-475	-0-	470	1	2213	3	Y	4					15
								4	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 #: 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
*10	DLQ G-10		996	-0-		996	3100	176	1	8	2	Y	53	40	1			51
								754	3	58	9							
11	DLQ G-10		926	-0-		926	4026	171	1	10	2	Y	35	39	1			47
								706	3	39	9							
*12	3000	N	1018	-0-		-1982	2044	189	1	16	2	Y	42	68	1			21
								767	3	46	9							
*01	3076	N	1032	-0-		-2044	-0-	198	1	792	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	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	300	1	1200	3	Y	36	41	1			37
								40	9									
*04	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	239	1	884	3	Y	76	57	1			56
								84	9									
*05	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	209	1	980	3	Y	38					94
								42	9									

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

*10	DLQ G-10		1019	-0-		1019	3208	189	1	8	2	Y	6	7	1			3
								815	3	7	9							
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	3001	N	813	-0-		-2188	-0-	160	1	644	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	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					Y	2	1	1			1
*05	724	N	724	-0-		-0-	-0-	126	1	591	3	Y	6	5	1			2
								7	9									

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

*10	DLQ G-10		2842	-0-		2842	8592	384	1	2422	3	Y	33	35	1			23
								36	9									
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	7471	X	2151	-0-		-5320	-0-	319	1	1789	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	2310	-0-		-666	-0-	343	1	1904	3	Y	57	71	1			13
								63	9									
*04	2880	X	2130	-0-		-750	-0-	324	1	1784	3	Y	20	23	1			10
								22	9									
05	2976	X	2242	-0-		-734	-0-	336	1	1882	3	Y	22	21	1			11
								24	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 #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		2230	-0-	2230	6984		1138	1	11	2	Y	2	6	1			3
								1079	3	2	9							
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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-		1382	1	1359	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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		1329	1	1462	3	Y	7	6	1			5
								8	9									
*04	2580	X	1679	-0-	-901	-0-		628	1	1051	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	2666	X	996	-0-	-1670	-0-		286	1	707	3	Y	3	2	1			1
								3	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		1609	-0-	1609	4984		820	1	8	2	Y	4	4	1			2
								777	3	4	9							
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	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-		888	1	872	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	3246	-0-	146	146		1543	1	1700	3	Y	3	5	1			4
								3	9									
*04	1650	N	1229	-0-	-421	-0-		460	1	768	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
05	2015	N	888	-0-	-1127	-0-		255	1	631	3	Y	2	3	1			-0-
								2	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. (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
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		382	1	35	2	Y	72	70	1			17
								2366	3	79	9							
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	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-		327	1	1831	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	2259	-0-	-314	-0-		334	1	1859	3	Y	60	57	1			17
								66	9									
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-		364	1	1998	3	Y	41	39	1			19
								45	9									
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-		367	1	2060	3	Y	55	65	1			9
								61	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
*10	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	337	1	24	2	Y	32	32	1			19
							2094	3	35	9							
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	2914	X	2138	-0-	-776	-0-	319	1	1786	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	2207	-0-	-366	-0-	328	1	1821	3	Y	53	65	1			10
							58	9									
*04	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	296	1	1624	3	Y	20	22	1			8
							22	9									
05	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	305	1	1703	3	Y	27	24	1			11
							30	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
*10	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	313	1	22	2	Y	21	25	1			13
							1947	3	23	9							
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	4061	X	1973	-0-	-2088	-0-	295	1	1652	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	2036	-0-	-2149	-0-	306	1	1701	3	Y	26	37	1			3
							29	9									
*04	4050	X	1905	-0-	-2145	-0-	291	1	1597	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	4185	X	2162	-0-	-2023	-0-	324	1	1817	3	Y	19	17	1			5
							21	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
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	428	1	19	2	Y	11	10	1			5
							1836	3	12	9							
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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	511	1	2045	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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	482	1	1935	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
*04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	507	1	1870	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	2418	X	2036	-0-	-382	-0-	356	1	1680	3	Y	-0-					-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 #: 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
*10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	246	1	18	2	Y	58	71	1			12
							1534	3	64	9							
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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	221	1	1240	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	537	-0-	-982	-0-	71	1	397	3	Y	63	44	1			31
							69	9									
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	20	24	1			27
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	87	1	491	3	Y	6	26	1			7
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

*10	1023	X	649	-0-	-374	-0-	44	1	6	2	Y	-0-					8
							599	3									
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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1064	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	992	N	973	-0-	-19	-0-	73	1	871	3	Y	26					55
							29	9									
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	803	3	Y	24	44	1			35
							26	9									
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	63	1	744	3	Y	40	42	1			33
							44	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	Y	9					17
							855	3	10	9							
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	725	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	435	-0-	-402	-0-	33	1	398	3	Y	4					8
							4	9									
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	51	1	609	3	Y	21	12	1			9
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	340	1	15	2	Y	20					61
							1460	3	22	9							
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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	349	1	1398	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	1792	-0-	-37	-0-	353	1	1413	3	Y	24					125
							26	9									
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	385	1	1424	3	Y	22	91	1			56
							24	9									
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	356	1	1676	3	Y	22					78
							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
*10	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	389	1	17	2	Y	8					29
							1667	3	9	9							
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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	342	1	1369	3	Y	12					34
							13	9									
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	321	1	1293	3	Y	3					37
							3	9									
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	437	1	1756	3	Y	21					58
							23	9									
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	365	1	1346	3	Y	5	44	1			19
							6	9									
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	444	1	2089	3	Y	4					23
							4	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	X	273	-0-	-223	-0-	20	1	2	2	Y	13	16	1			4
							237	3	14	9							
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	4	1			4
							211	3	2	9							
*01	992	X	61	-0-	-931	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	4	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-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	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
*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-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	308	1	22	2	Y	31	32	1			19
							1920	3	34	9							
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	2201	X	1716	-0-	-485	-0-	255	1	1426	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	1597	-0-	-1627	-0-	239	1	1328	3	Y	27	39	1			6
							30	9									
*04	3120	X	1734	-0-	-1386	-0-	251	1	1384	3	Y	90	72	1			24
							99	9									
05	3224	X	794	-0-	-2430	-0-	118	1	662	3	Y	13	27	1			10
							14	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
*10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	179	1	11	2	Y	14					33
							1115	3	15	9							
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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1082	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	1178	-0-	-124	-0-	177	1	978	3	Y	21					33
							23	9									
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	179	1	980	3	Y	21					54
							23	9									
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	183	1	1024	3	Y	14	44	1			24
							15	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
*10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	265	1	19	2	Y	20	17	1			12
							1653	3	22	9							
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	2387	X	1682	-0-	-705	-0-	252	1	1411	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	1640	-0-	-561	-0-	244	1	1359	3	Y	34	42	1			7
							37	9									
*04	2130	X	1495	-0-	-635	-0-	228	1	1258	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
05	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	244	1	1367	3	Y	12	11	1			6
							13	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
*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
05	775	X	472	-0-	-303	-0-	15	1	457	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
*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
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	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
*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
05	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
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	417	1	26	2	Y	45	48	1			13
							2762	3	50	9							
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	2319	-0-	-936	-0-	315	1	1956	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									
05	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	344	1	1934	3	Y	22	46	1			7
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	360	1	23	2	Y	29	43	1			13
							2395	3	32	9							
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	2579	-0-	-459	-0-	353	1	2197	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									
05	2418	X	1584	-0-	-834	-0-	240	1	1342	3	Y	2	18	1			4
							2	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	480	1	5	2	Y	44	34	1			24
							452	3	48	9							
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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	445	1	436	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	656	-0-	-57	-0-	276	1	305	3	Y	68	38	1			45
							75	9									
*04	690	N	453	-0-	-237	-0-	165	1	275	3	Y	12	32	1			25
							13	9									
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	108	1	269	3	Y	8	22	1			11
							9	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
*10	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	258	1	11	2	Y	35					119
							1106	3	39	9							
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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	264	1	1055	3	Y	10					81
							11	9									
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	211	1	847	3	Y	12					93
							13	9									
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	285	1	1146	3	Y	31					124
							34	9									
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	297	1	1098	3	Y	39	115	1			48
							43	9									
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	290	1	1363	3	Y	7					55
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	170	1	36	2	N	70					150
							3816	3	77	9							
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	4619	X	4587	-0-	-32	-0-	679	1	3840	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									
05	5332	X	2850	-0-	-2482	-0-	444	1	2354	3	N	47	155	1	2	8	63
							52	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
*10	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	266	1	19	2	Y	48	59	1			8
							1653	3	53	9							
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	268	1	1497	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	2036	-0-	-258	-0-	302	1	1681	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	305	1	1679	3	Y	56	39	1			41
							62	9									
05	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	301	1	1685	3	Y	49	73	1			17
							54	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	290	1	18	2	Y	33	45	1			14
							1924	3	36	9							
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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	312	1	1940	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									
05	2201	N	1088	-0-	-1113	-0-	161	1	909	3	Y	16	38	1			6
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	389	1	24	2	Y	31	43	1			13
							2579	3	34	9							
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	2960	-0-	-233	-0-	405	1	2514	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									
05	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	237	1	1334	3	Y	16	39	1			9
							18	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

*10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	9	2	Y	34					53
							911	3	37	9							
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	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	935	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	866	-0-	-126	-0-	64	1	768	3	Y	31					61
							34	9									
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	13	42	1			32
							14	9									
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	66	1	789	3	Y	18	29	1			21
							20	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

*10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	70	1	9	2	N	2					72
							947	3	2	9							
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	3	N	-0-					72
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68	1	784	3	N	-0-					72
*03	992	N	869	-0-	-123	-0-	67	1	802	3	N	-0-					72
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	63	1	736	3	N	-0-					72
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	63	1	745	3	N	21					93
							23	9									

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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
*10	310	N	187	-0-	-123	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	3	Y	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

*10	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	173	1	22	2	Y	25					110
							2330	3	28	9							
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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	201	1	2392	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	2073	-0-	-469	-0-	159	1	1899	3	Y	14					106
							15	9									
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1795	3	Y	14					120
							15	9									
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	153	1	1824	3	Y	26	78	1			68
							29	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

*10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	236	1	15	2	Y	31	43	1			10
							1566	3	34	9							
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	1687	-0-	-173	-0-	229	1	1424	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									
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	224	1	1263	3	Y	98	105	1			13
							108	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 #: 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
*10	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	360	1	22	2	Y	19	34	1			7
							2389	3	21	9							
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	2558	-0-	-635	-0-	350	1	2172	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									
05	3100	X	2163	-0-	-937	-0-	324	1	1816	3	Y	21	42	1			6
							23	9									

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
*10	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	299	1	19	2	Y	20	30	1			4
							1984	3	22	9							
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	2137	-0-	-498	-0-	293	1	1813	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									
05	2077	N	608	-0-	-1469	-0-	91	1	517	3	Y	-0-	5	1			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2697	X	2169	-0-	-528	-0-	278	1	17	2	Y	24	31	1			10
							1848	3	26	9							
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	2224	-0-	-287	-0-	304	1	1891	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									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	327	1	1838	3	Y	5	18	1			2
							6	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1953	N	1446	-0-	-507	-0-	272	1	12	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1162	3									
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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	272	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	199	1	798	3	Y	2					2
							2	9									
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	313	1	1256	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	271	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	682	-0-	-434	-0-	120	1	562	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	361	1	39	2	Y	36	44	1			6
							2237	3	40	9							
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	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	370	1	2069	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	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	375	1	2086	3	Y	37	28	1			18
							41	9									
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	361	1	1988	3	Y	38	27	1			29
							42	9									
05	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	365	1	2045	3	Y	28	47	1			10
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	151	1	32	2	Y	52	42	1			36
							3403	3	57	9							
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	3549	-0-	-140	-0-	154	1	3317	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									
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	171	1	3209	3	Y	43	83	1			13
							47	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

*10	6200	X	5967	-0-	-233	-0-	808	1	53	2	Y	65	94	1			27
							5034	3	72	9							
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	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	1028	1	5763	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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1019	1	5663	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
*04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	969	1	5329	3	Y	42	74	1			13
							46	9									
*05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	987	1	5527	3	Y	69	51	1			31
							76	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

*10	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	927	1	40	2	Y	18	46	1			8
							3976	3	20	9							
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	4286	-0-	-364	-0-	851	1	3407	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	4094	-0-	-866	-0-	809	1	3246	3	Y	35	35	1			13
							39	9									
*04	4800	X	3667	-0-	-1133	-0-	776	1	2865	3	Y	24					37
							26	9									
05	4960	X	3008	-0-	-1952	-0-	525	1	2468	3	Y	14	31	1			20
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	14136	X	13613	-0-	-523	-0-	565	1	120	2	Y	187	138	1		127
							12722	3	206	9						
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	12685	-0-	-1234	-0-	555	1	11943	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								
05	13113	X	12160	-0-	-953	-0-	607	1	11396	3	Y	143	243	1		47
							157	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
*10	18228	X	16356	-0-	-1872	-0-	2241	1	14115	3	Y	-0-	6	1		-0-
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	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	2423	1	13571	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	14452	-0-	-1451	-0-	2200	1	12218	3	Y	31	27	1		9
							34	9								
*04	15570	X	13561	-0-	-2009	-0-	2083	1	11460	3	Y	16	16	1		9
							18	9								
05	15872	X	14052	-0-	-1820	-0-	2125	1	11912	3	Y	14	19	1		4
							15	9								

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
*10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	82	1	10	2	N	-0-				30
							1110	3								
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	N	-0-				30
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	N	-0-				30
*03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	72	1	859	3	N	-0-				30
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	3	N	-0-				30
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	72	1	859	3	N	16				46
							18	9								

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2430	2	7	9	N	6				96

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					57

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	X	61	-0-	-466	-0-	61	2			Y	-0-					33

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	2					84
							2	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

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
05	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4867	2	20	9	Y	18	105	1			16

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

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
05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	2			N	-0-					20

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

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
05	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2748	2	15	9	Y	14	67	1			11

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

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
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	156	1			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	842	2	26	9	Y	24	49	1			9

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2852	X	2772	-0-	-80	-0-	2738	2	34	9	Y	31					44

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	748	1	2709	2	Y	39	2	8			121
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	713	1	1678	2	N	77	177	1	2	8	64
							85	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

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
05	1767	X	768	-0-	-999	-0-	768	2			N	-0-					20

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

12	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	1213	1	18796	2	N	128	163	1	1	8	140
							141	9									
01	26133	X	19709	-0-	-6424	-0-	1199	1	18357	2	N	139	177	1	10	8	92
							153	9									
02	23604	X	17937	-0-	-5667	-0-	1081	1	16725	2	N	119	4	8			207
							131	9									
03	26133	X	19330	-0-	-6803	-0-	1162	1	18023	2	N	132	181	1	8	8	150
							145	9									
04	20820	X	18211	-0-	-2609	-0-	1171	1	16906	2	N	122	157	1	3	8	112
							134	9									
05	20150	X	17990	-0-	-2160	-0-	1159	1	16699	2	N	120	159	1	6	8	67
							132	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

12	12896	X	6889	-0-	-6007	-0-	479	1	6409	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
01	12896	X	5976	-0-	-6920	-0-	447	1	5495	2	Y	31	4	8			109
							34	9									
02	11648	X	7629	-0-	-4019	-0-	436	1	7011	2	Y	165	177	1	8	8	89
							182	9									
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	487	1	8763	2	Y	34	4	8			119
							37	9									
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	476	1	10236	2	Y	123	186	1	6	8	50
							135	9									
*05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	475	1	9315	2	Y	48	4	8			94
							53	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

12	11222	X	9836	-0-	-1386	-0-	1209	1	8499	2	N	116	171	1	1	8	149
							128	9									
01	11222	X	9304	-0-	-1918	-0-	1170	1	7978	2	N	142	177	1	7	8	107
							156	9									
02	10136	X	8941	-0-	-1195	-0-	1088	1	7699	2	N	140	7	8			240
							154	9									
03	10757	X	9625	-0-	-1132	-0-	1209	1	8264	2	N	138	181	1	10	8	187
							152	9									
04	9510	X	7730	-0-	-1780	-0-	1053	1	6544	2	N	121	179	1	7	8	122
							133	9									
05	9889	X	9064	-0-	-825	-0-	1053	1	7880	2	N	119	171	1	5	8	65
							131	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

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
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

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
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					28

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

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
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3317	2	31	9	Y	28	58	1			25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	327	2	6	9	Y	5	10	1			4

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

12	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

12	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
05	2387	N	1500	-0-	-887	-0-	1490	2	10	9	Y	9	118	1			8

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

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
*05	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2364	2	11	9	Y	10					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2816	-0-	-334	-0-	2700	2	116	9	Y	105	12	8			127
*05	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2766	2	15	9	Y	14					141

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

12	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
05	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	2655	2			N	-0-					59

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

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
05	3193	X	2034	-0-	-1159	-0-	2024	2	10	9	Y	9	31	1			3

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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
*05	403	N	219	-0-	-184	-0-	212	2	7	9	Y	6					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3682	2	48	9	Y	44	68	1			15

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	X	37	-0-	-335	-0-	37	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
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
05	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	4009	2	48	9	Y	44	68	1			15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	N	1	1	8			76
							1	9									

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

12	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1377	-0-	-421	-0-	143 57	1 9	1177	2	Y	52	58	1	31	8	26
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	160 85	1 9	1426	2	Y	77	57	1	17	8	29
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	136 39	1 9	1222	2	Y	35	18	8			46
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148 109	1 9	1282	2	Y	99	84	1	31	8	30
04	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	149 75	1 9	1167	2	Y	68	15	8			83
05	1550	N	913	-0-	-637	-0-	116 52	1 9	745	2	Y	47	8	8			122

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

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									
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	448	1	2885	2	Y	32	37	1	3	8	10
							35	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

12	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
05	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	3552	2			Y	-0-					138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	86	1	552	2	Y	7	2	8			16
							8	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-
*05	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					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
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
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	23	1	151	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
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
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	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
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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4834	-0-	-146	-0-	4770	2	64	9	Y	58	29	8			70
*05	5146	X	4311	-0-	-835	-0-	4261	2	50	9	Y	45					115

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

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
05	5332	X	3498	-0-	-1834	-0-	3389	2	109	9	Y	99					127

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

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-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2511	X	2500	-0-	-11	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
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-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	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
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-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			35

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

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-
*05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	144	1	2898	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

12	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-
05	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

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
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1	1	8			35

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

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-
05	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	131	1	2632	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

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-
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	137	1	2838	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, 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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

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-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

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									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	564	2	Y	8	25	1			60
							9	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

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
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	373	2	24	9	N	22					75

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

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
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1000	2	48	9	N	44					124

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

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-
05	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

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									
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	682	1	2129	2	N	25					148
							28	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

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-	606	1	1977	2	N	32					160
							35	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	993	1	2012	2	N	33					193
							36	9									
*05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	789	1	1850	2	N	52					245
							57	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

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									
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	252	1	1463	2	N	15					137
							17	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
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									
*05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	360	1	762	2	N	5					253
							6	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

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
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	133	1	282	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

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-	111	1	361	2	N	-0-					319
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	190	1	384	2	N	-0-					319
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	219	1	514	2	N	-0-					319

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	574	1	1389	2	N	3					190
							3	9									
*04	2610	N	2004	-0-	-606	-0-	659	1	1345	2	N	-0-					190
05	2666	N	1331	-0-	-1335	-0-	427	1	904	2	N	-0-					190

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

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									
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	54	1	1106	2	N	5					134
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	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									
05	2108	N	1787	-0-		-321	-0-	83	1	1685	2	N	17					149
								19	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	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									
05	6076	X	4315	-0-		-1761	-0-	1362	1	2887	2	N	60					529
								66	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	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	589	N	137	-0-		-452	-0-	25	1	82	2	N	27					146
								30	9									
04	510	N	283	-0-		-227	-0-	94	1	189	2	N	-0-					146
*05	594	N	594	-0-		-0-	-0-	172	1	403	2	N	17					163
								19	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1434	2	N	8	165	1			8
							9	9									
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	77	1	1214	2	N	20					28
							22	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	127	1	1633	2	N	24					52
							26	9									
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	93	1	1263	2	N	23					75
							25	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	N	12					87
							13	9									
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	85	1	1129	2	N	14	1	8			100
							15	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	721	-0-	-643	-0-	41	1	671	2	N	8	55	1			63
							9	9									
01	1395	N	580	-0-	-815	-0-	34	1	538	2	N	7					70
							8	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	N	2					72
							2	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	N	5					77
							6	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1097	2	N	31					108
							34	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	15					123
							17	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	147	1	2389	2	N	13	151	1	1	8	73
							14	9									
01	2418	X	1728	-0-	-690	-0-	101	1	1603	2	N	22	2	8			93
							24	9									
02	2464	N	2240	-0-	-224	-0-	161	1	2069	2	N	9					102
							10	9									
03	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	121	1	1652	2	N	1					103
							1	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	172	1	2128	2	N	-0-					103
05	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	167	1	2210	2	N	17					120
							19	9									

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
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									
05	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	141	1	1858	2	N	27					172
							30	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
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									
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	N	5					193
							6	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
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									
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	15					158
							17	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
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
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
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									
*05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	203	1	2690	2	N	23					157
							25	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

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									
*05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	16	1	5903	2	N	-0-					95

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

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									
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	2	N	22	185	1			57
							24	9									

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

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
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10					102

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4402	X	173	-0-	-4229	-0-	173	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	281	1	4517	2	Y	-0-	20	1			15

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	350	1	2410	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-	34	1			26

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
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-
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	248	1	3978	2	Y	70					70
							77	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	100	1	686	2	N	1	173	1			22
							1	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
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									
05	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	154	1	2470	2	Y	5	19	1			7
							6	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
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-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	58	1	930	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
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									
*05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	243	1	3914	2	Y	16	105	1			35
							18	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

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
05	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	1062	2	6	9	N	5					93

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

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
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					259

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

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
05	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3068	2	11	9	N	10					149

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

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-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	507	3	9	9	N	8					97

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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	111	-0-	-69	-0-	9	1	102	2	N	-0-					122
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

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	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					73
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					73

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-					28
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	206	1	2369	2	N	2					30
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					92
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					92

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					120
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	3	N	-0-					120

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

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	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	455	1	4946	2	N	21	190	1			95
							23	9									
05	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	434	1	4992	2	N	5					100
							6	9									

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

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
*05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4707	3	78	9	N	71	166	1			70

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					92

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1937	2	48	9	N	44	4	8			152

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					182

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					112

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2170	2	56	9	Y	51	2	8			75

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1096	2	24	9	N	22	188	1	1	8	50

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	1	8			30

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2511	X	2074	-0-		-437	-0-	2073	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	2					184

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	8					387

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20					49

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2077	N	2024	-0-		-53	-0-	2022	2	2	9	N	2					144

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	N	1893	-0-		-215	-0-	1893	2			N	-0-					451

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2492	2	61	9	N	55					857

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2090	2	9	9	N	8					45

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	N	25					124

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2939	X	752	-0-	-2187	-0-	750	2	2	9	N	2					587

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2167	2	46	9	N	42	178	1			199

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5					140

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2167	2	47	9	N	43					469

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2436	2	88	9	N	80					810

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					467

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2071	2	2	9	N	2					1519

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1080	X	280	-0-	-800	-0-	274	2	6	9	N	5					237

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2152	2	24	9	N	22	181	1			360

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	8					17
							9	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-					17
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	3					20
							3	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	7					27
							8	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	Y	-0-	23	1			4
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	-0-					4

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2487	2	Y	23					91
							25	9									
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	61	1	2023	2	Y	-0-					91
02	2464	X	1610	-0-	-854	-0-	46	1	1549	2	Y	14					105
							15	9									
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	69	1	2306	2	Y	53	2	8			156
							58	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	82	1	2729	2	Y	47	166	1			37
							52	9									
*05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	Y	7					44
							8	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	99	1	2191	2	Y	14					63
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	Y	14					48
							15	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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									
05	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	113	1	2512	2	Y	20					76
							22	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	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									
*05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	16					55
							18	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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									
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					2

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

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	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									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	10					37
							11	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	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									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	35					426
							39	9									

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
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									
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1610	2	N	46					193
							51	9									

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	2			N	-0-					102

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

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-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	937	2	35	9	N	32	4	8			1595

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
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
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6504	-0-	-6036	-0-	326	1	6178	2	Y	-0-					132
05	12958	X	10091	-0-	-2867	-0-	449	1	9642	3	Y	-0-					132

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	501	1	18491	2	Y	-0-					95
*05	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	775	1	19625	3	Y	-0-					95

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5505	-0-	-4815	-0-	4523	1	982	2	Y	-0-					80
05	10044	X	279	-0-	-9765	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					80

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25920	-0-	-3750	-0-	724	1	25190	2	N	5					95
							6	9									
05	30659	X	24728	-0-	-5931	-0-	937	1	23733	3	N	53					148
							58	9									

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
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	16770	-0-	-4620	-0-	732	1	15993	2	N	41					155
							45	9									
05	22103	X	15219	-0-	-6884	-0-	705	1	14514	3	N	-0-					155

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
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	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	645	1	22579	2	N	6					198
							7	9									
*05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	848	1	21481	3	N	53	191	1			60
							58	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14353	-0-	-737	-0-	1738	1	12615	2	Y	-0-					55
05	15593	X	11868	-0-	-3725	-0-	451	1	11417	3	Y	-0-					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
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	25015	-0-	-4205	-0-	107	1	24882	2	N	24					229
							26	9									
05	28768	X	25711	-0-	-3057	-0-	106	1	25516	3	N	81					310
							89	9									

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
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	18566	-0-	-5764	-0-	519	1	18047	2	N	-0-					149
05	25141	X	10190	-0-	-14951	-0-	387	1	9796	3	N	6					155
							7	9									

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	558	1	20367	2	N	-0-					144
05	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-	727	1	18425	3	N	26					170
							29	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	694	1	15144	2	N	24					97
							26	9									
05	15562	X	13683	-0-	-1879	-0-	633	1	13038	3	N	11					108
							12	9									

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

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
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	N	15					208

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

12	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
*05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					117

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

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
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	X	244	-0-	-996	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

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-
05	713	X	81	-0-	-632	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

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
05	1550	N	863	-0-	-687	-0-	845	2	18	9	Y	16	16	1			1

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

12	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
05	1798	N	956	-0-	-842	-0-	851	2	105	9	Y	95	70	1			68

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
*05	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

12	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
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1620	2	124	9	Y	113	75	1			81

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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
05	1829	X	373	-0-	-1456	-0-	367	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

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
05	1426	X	418	-0-	-1008	-0-	390	2	28	9	Y	25	14	1			18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	30907	X	25249	-0-	-5658	-0-	24954	2	295	9	N	268	179	1			291

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	31501	X	31501	-0-	-0-	-0-	31094	2	407	9	N	370	374	1			227

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	30473	X	26314	-0-	-4159	-0-	10	1	26304	2	Y	-0-					-0-

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
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
*05	31558	X	27278	-0-	-4280	-0-	26994	2	284	9	N	258	179	1			318

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	98456	X	98456	-0-	-0-	-0-	224	1	97752	2	N	436	178	1			544
							480	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	36425	X	29935	-0-	-6490	-0-	11	1	29475	2	Y	408	403	1			19
							449	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	43563	X	43563	-0-	-0-	-0-	16	1	43092	2	Y	414	410	1			19
							455	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	104342	X	104342	-0-	-0-	-0-	39	1	103556	2	Y	679	671	1			31
							747	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	47337	X	34576	-0-	-12761	-0-	34300	2	276	9	N	251	344	1			69

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	80042	X	69520	-0-	-10522	-0-	68665	2	855	9	N	777	732	1			345

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	37820	X	26686	-0-	-11134	-0-	10	1	26477	2	Y	181	185	1			8
							199	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

12	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
05	19902	X	17443	-0-	-2459	-0-	17213	2	230	9	N	209					338

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1112	1	2950	2	N	96	180	1			77
							106	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

12	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									
05	39432	X	34257	-0-	-5175	-0-	13	1	34028	2	Y	196	204	1			9
							216	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

12	95977	X	95977	-0-	-0-	-0-	64	1	95021	2	Y	811	780	1			91
							892	9									
01	96716	X	96716	-0-	-0-	-0-	37	1	96110	2	Y	517	572	1			36
							569	9									
02	80890	X	80890	-0-	-0-	-0-	37	1	80286	2	Y	515	491	1			60
							567	9									
03	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	21	1	73678	2	Y	353	394	1			19
							388	9									
04	78786	X	78786	-0-	-0-	-0-	17	1	78161	2	Y	553	559	1			13
							608	9									
05	37913	X	37856	-0-	-57	-0-	14	1	37647	2	Y	177	182	1			8
							195	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	53196	X	42723	-0-	-10473	-0-	148 180	1 9	42395	2	N	164					237

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	82119	X	45985	-0-	-36134	-0-	17 336	1 9	45632	2	Y	305	305	1			14

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
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
05	59582	X	31473	-0-	-28109	-0-	12 46	1 9	31415	2	Y	42	42	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
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
05	105555	X	14830	-0-	-90725	-0-	6 55	1 9	14769	2	Y	50	52	1			2

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95542	X	84042	-0-	-11500	-0-	217	1	83057	2	N	698	726	1			137
							768	9									
01	95542	X	88590	-0-	-6952	-0-	217	1	87496	2	N	797	711	1			223
							877	9									
02	93212	X	93212	-0-	-0-	-0-	196	1	91677	2	N	1217	1255	1			185
							1339	9									
03	95542	X	92007	-0-	-3535	-0-	217	1	90726	2	N	967	904	1			248
							1064	9									
04	92460	X	73823	-0-	-18637	-0-	189	1	72745	2	N	808	893	1			163
							889	9									
05	95542	X	70911	-0-	-24631	-0-	70460	2	451	9	N	410	331	1			242

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
12	141422	X	110212	-0-	-31210	-0-	74	1	109120	2	Y	925	910	1			104
							1018	9									
01	141422	X	94635	-0-	-46787	-0-	36	1	93975	2	Y	567	631	1			40
							624	9									
02	127736	X	78185	-0-	-49551	-0-	35	1	77425	2	Y	659	622	1			77
							725	9									
03	141422	X	32206	-0-	-109216	-0-	9	1	31981	2	Y	196	263	1			10
							216	9									
04	136860	X	82950	-0-	-53910	-0-	18	1	82264	2	Y	607	603	1			14
							668	9									
05	110205	X	33071	-0-	-77134	-0-	12	1	32859	2	Y	182	188	1			8
							200	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	125705	X	73653	-0-	-52052	-0-	28	1	73129	2	Y	451	454	1			20
							496	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

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									
05	94705	X	92560	-0-	-2145	-0-	35	1	92105	2	Y	382	384	1			17
							420	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

12	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									
05	35619	X	29395	-0-	-6224	-0-	11	1	29111	2	Y	248	245	1			11
							273	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

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									
05	153140	X	126282	-0-	-26858	-0-	47	1	125318	2	Y	834	823	1			38
							917	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

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	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									
05	70277	X	51505	-0-		-18772	-0-	19	1	50878	2	Y	553	567	1			25
								608	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

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-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

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									
05	127317	X	59999	-0-		-67318	-0-	46	1	59282	2	Y	610	612	1			28
								671	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

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									
05	185659	X	105464	-0-		-80195	-0-	53	1	103445	2	Y	1787	1766	1			81
								1966	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	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							
05	169074	X	163796	-0-	-5278	-0-	186	1	159137	2	N	4066	4267	1	164
							4473	9							

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		7339	-0-	7339	7339	186	1	7153	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		200794	-0-	200794	208133	168	1	194028	2	N	5998	5595	1	403
							6598	9							
*03	425484	X	217351	-0-	-208133	-0-	186	1	210627	2	N	5944	6017	1	330
							6538	9							
*04	227693	X	227693	-0-	-0-	-0-	180	1	221745	2	N	5244	5312	1	262
							5768	9							
*05	207859	X	207859	-0-	-0-	-0-	186	1	202967	2	N	4278	4087	1	453
							4706	9							

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		193577	-0-	193577	193577	248	1	187353	2	N	5433	4710	1	723
							5976	9							
*04	SHUT IN		267331	-0-	267331	460908	240	1	261294	2	N	5270	5783	1	210
							5797	9							
05	SHUT IN		229045	-0-	229045	689953	248	1	224132	2	N	4241	4246	1	205
							4665	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	EOM BALANCE
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							
05	3038	#	2337	-0-	-701	-0-	564	1	1760	2	N	12			203
							13	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

12	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							
05	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	77	1	2130	2	N	42					128
							25	4	46	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

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									
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193	1	5316	2	Y	-0-					-0-
							63	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

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									
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	Y	-0-					-0-
							18	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	961	N	174	-0-	-787	-0-	6 2	1 4	166	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1643	N	748	-0-	-895	-0-	26 8	1 4	714	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //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
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									
05	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

12	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									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

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									
05	868	N	499	-0-	-369	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
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-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

12	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-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

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									
05	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-					-0-
							18	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
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									
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	28	1	795	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

12	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-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	2			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

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
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					12

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

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	1			96
03	14588	X	6311	-0-	-8277	-0-	6223	2	88	9	N	80					176
*04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4818	2	18	9	N	16					192
*05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6364	2	28	9	N	25	185	1			32

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

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-
05	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	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
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
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	48	1	1298	2	Y	-0-	10	1			-0-
							15	4									

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
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							
05	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	70	1	1901	2	Y	-0-					60
							22	4									

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
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									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1505	2	Y	-0-					-0-
							18	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
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									
05	465	X	425	-0-	-40	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	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									
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	103	1	2852	2	N	-0-					-0-
							34	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	87	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	10	-0-	-1540	-0-	9	2	1	9	N	1					22

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
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
05	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	90	2	2	9	N	2					104

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
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
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	598	2	14	9	N	13					151

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30					130

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
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
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	N	22					122

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
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-					201
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

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
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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												
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1205	2	N	65								220
							72	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
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							
05	2480	N	848	-0-	-1632	-0-	28	1	781	2	N	27					154
							9	4	30	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

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							
05	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	105	1	2901	2	Y	34	30	1			8
							34	4	37	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

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							
05	3286	X	2430	-0-	-856	-0-	82	1	2269	2	Y	47	40	1			11
							27	4	52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	115	1	3127	2	Y	-0-	34	1			-0-
							37	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	54	1	1481	2	Y	-0-	13	1			-0-
							17	4									

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
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									
05	806	N	255	-0-	-551	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-					-0-
							10	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
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									
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	28	1	801	2	Y	-0-					-0-
							9	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
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-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	604	-0-		-233	-0-	29	1 2 4	573	2	Y	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	83	1 2 4	947	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-		-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-		-0-	-0-	28	1 3 4	586	2	Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-		-0-	-0-	14	1 1 4	265	2	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-		-0-	-0-	12	1 4 4	339	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1161	-0-		-48	-0-	57	1 3 4	1101	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	1001	-0-		-208	-0-	79	1 2 4	920	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-		-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-		-145	-0-	40	1 4 4	865	2	Y	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	53	1 3 4	1004	2	Y	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-		-0-	-0-	33	1 10 4	873	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	519	-0-		-132	-0-	25	1 1 4	483 10	2 9	Y	9	8	1			1
01	663	N	663	-0-		-0-	-0-	51	1 1 4	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	556	N	556	-0-		-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-		-167	-0-	17	1 2 4	341	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	327	-0-		-243	-0-	16	1 1 4	310	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	16	-0-		-573	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8594	X	1172	-0-		-7422	-0-	1166	2	6	9	N	5					75

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
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									
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	775	1	3713	2	N	64	181	1			42
							70	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
05	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

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	2	45	9	N	41					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

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
05	2201	N	1315	-0-	-886	-0-	1283	2	32	9	Y	29					99

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
*05	70	X	10	-0-	-60	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

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
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2590	2	209	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
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
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1611	2	130	3	N	-0-					93

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					100
*01	0	Z	25	-0-	25	259	23	2	2	3	N	-0-					100
*02	0	Z	23	-0-	23	282	21	2	2	3	N	-0-					100
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
*05	0	Z	26	-0-	26	308	24	2	2	3	N	-0-					94

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	1987	2	161	3	N	-0-					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	706	2	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1147	N	194	-0-	-953	-0-	182	2	12	9	N	11	1	8			37

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	23622	X	17153	-0-	-6469	-0-	17009	2	144	9	N	131	181	1			38

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
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
*05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7637	2	46	9	N	42					242

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
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
*05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	19313	X	14275	-0-	-5038	-0-	14275	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
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
*05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12491	2	117	9	N	106	163	1			63

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
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
05	11191	X	7480	-0-	-3711	-0-	7480	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
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	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	127	7			-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

12	1860	X	155	-0-	-1705	-0-	10 1 9	144	2	Y	1	2	1				28
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-						28
02	1232	X	461	-0-	-771	-0-	38 1 3 9	420	2	Y	3						31
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	302 1 34 9	4763	2	Y	31	25	1				37
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	96 1 10 9	1725	2	Y	9	14	1				32
*05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	301 1 31 9	4605	2	Y	28	44	1				16

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	337 1 30 9	4616	2	Y	27	46	1				20
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	522 1 32 9	5064	2	Y	29						49
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	262 1 13 9	2864	2	Y	12						61
03	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	226 1 25 9	3565	2	Y	23	19	1				65
04	5430	X	3727	-0-	-1703	-0-	195 1 21 9	3511	2	Y	19	30	1				54
05	5611	X	4708	-0-	-903	-0-	287 1 30 9	4391	2	Y	27	42	1				39

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	477	1	7308	2	Y	45	71	1			91
							50	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12245	X	9813	-0-	-2432	-0-	597	1	9144	2	Y	65	101	1			11
							72	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7409	X	1683	-0-	-5726	-0-	102	1	1572	2	Y	8	12	1			79
							9	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8463	X	6899	-0-	-1564	-0-	419	1	6417	2	Y	57	90	1			78
							63	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1110	3	21	9	Y	19					60

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2573	X	2052	-0-	-521	-0-	2020	3	32	9	Y	29					66

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3596	X	2057	-0-	-1539	-0-	2043	2	14	9	N	13					120

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 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
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
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					12

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3415	2	15	9	Y	14					126

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
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
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					33

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	2598	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	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
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					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
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
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2015	2	22	9	N	20					131

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
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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4805	X	2543	-0-	-2262	-0-	2502	2	41	9	N	37					191

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
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
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
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
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
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
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4450	2	44	9	N	40					200

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

12	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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

12	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
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1715	2	8	9	N	7					144

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8890 - 9115

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
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
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					114

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

*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									
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	560	1	2816	2	N	93					193
							102	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*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
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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
05	1178	#	840	-0-	-338	-0-	840	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
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
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	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
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
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					87

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, 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
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-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			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 #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3116	-0-	16	433	3116	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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
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-
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	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
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-
05	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	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
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-
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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
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-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
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-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	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
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-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
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-
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	X	309	-0-	-1086	-0-	309	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
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
05	10695	X	9084	-0-	-1611	-0-	393	1	8691	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
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
05	9145	X	7795	-0-	-1350	-0-	7795	2			N	-0-					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

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
05	124	S	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

12	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
05	186	S	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

12	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									
05	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	247	1	3081	2	N	78	183	1			140
							86	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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-
*05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	5					5
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	X	689	-0-	-768	-0-	52	1	637	2	N	-0-					64

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	116	1	1444	2	N	10					200
							11	9									

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	303	1	3775	2	N	12					58
							13	9									

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	91	1	1133	2	N	5					159
							6	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1457	X	1329	-0-	-128	-0-	99	1	1230	2	N	-0-					12

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	X	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	N	-0-					130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

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
05	2232	X	1904	-0-	-328	-0-	141	1	1763	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

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
05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	110	1	1365	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

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									
*05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	128	1	1595	2	N	5					24
							6	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

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
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	136	1	1689	2	N	-0-					66

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	195	1	2433	2	N	37					293
							41	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

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
05	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	161	1	1996	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

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									
05	1271	X	1071	-0-	-200	-0-	79	1	986	2	N	5					99
							6	9									

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

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
05	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	376	1	4686	2	N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

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
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					3

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	180	1	2244	2	N	7					43
							8	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	X	1621	-0-	-332	-0-	120	1	1501	2	N	-0-					7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	365	1	4545	2	N	13					100
							14	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	169	1	2099	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
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
*05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	194	1	2422	2	N	-0-					42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	94	1	1171	2	N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

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									
05	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	187	1	2338	2	N	3					32
							3	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

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
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	220	1	2743	2	N	-0-					16

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

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									
*05	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	473	1	5903	2	N	4	1	8			46
							4	9									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

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
*05	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	243	1	3024	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

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
*05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1423	2	N	-0-					33

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					16
05	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	235	1	2922	2	N	-0-					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
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-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
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
05	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	3			N	-0-					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
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
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1418	3	48	9	N	44	82	1			20

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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

12	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
*05	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	2039	3	99	9	Y	90	93	1			14

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

12	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
05	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					79

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

12	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-
*05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

12	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
05	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1024	2	7	9	N	6	170	1			35

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

12	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
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

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
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					117

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	132	3	98	9	N	89					148

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
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
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	135	3	57	9	N	52	183	1			107

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	624	3	51	9	Y	46	79	1			107

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		573	-0-	573	1234	509	3	64	9	N	58	97	1			88

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	672	2	26	9	N	24	180	1			200

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

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
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	N	3					104

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

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
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	3	128	9	N	116					148

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

12	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									
05	620	#	573	-0-	-47	-0-	78	1	476	2	N	17					117
							19	9									

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	744	#	108	-0-	-636	-0-	88	2	20	9	N	18					203

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - P/A 09-27-2013

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			22

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5797	X	5696	-0-	-101	-0-	5635	2	61	9	N	55	13	1			206

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5424	2	44	9	N	40	13	1			241

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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
05	4340	X	3357	-0-	-983	-0-	3307	2	50	9	N	45	8	1			151

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

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
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2082	2	46	9	N	42	5	1			194

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

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
05	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	4314	2	43	9	N	39	15	1			85

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

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
05	7037	X	4632	-0-	-2405	-0-	4615	2	17	9	N	15					247

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

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
05	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3717	2	264	9	N	240	188	1			110

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	20	9	N	18					68

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

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
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4172	2	147	9	N	134	187	1			197

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

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
*05	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2502	2	50	9	N	45					61

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	10					32
							11	9									

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

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

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									
05	8184	#	7321	-0-	-863	-0-	1743	1	5538	2	Y	36					158
							40	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

12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1234	2	195	9	N	177	186	1			135
05	1798	N	1311	-0-	-487	-0-	1300	2	11	9	N	10					145

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					64
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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-
05		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
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
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	47	2	3	9	N	3					88

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

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
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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

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
05	2139	#	755	-0-	-1384	-0-	745	2	10	9	N	9					398

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					23

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	613	2	N	-0-					84

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3236	-0-	136	136	943	1	2251	2	N	38					193
							42	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	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
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1381	3	24	9	N	22					134

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1260	3	79	9	N	72	1	8			170

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	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
*05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	N	8	2	8			71

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
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
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1648	2	24	9	N	22	2	8			55

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
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
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	917	2	97	9	N	88	1	8			163

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
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
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1396	2	28	9	N	25	3	8			218

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
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
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

12	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
05	3875	X	3073	-0-	-802	-0-	3041	2	32	9	Y	29	27	1			7

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	1709	2	Y	24	23	1			31
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	37 28	1 9	1686	2	Y	25	25	1			31
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	1549	2	Y	18	23	1			26
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	38 35	1 9	1670	2	Y	32	24	1			34
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	37 23	1 9	1567	2	Y	21	45	1			10
05	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	38 23	1 9	1631	2	Y	21					31

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1116	N	878	-0-	-238	-0-	5	1	772	2	Y	92	91	1			26
							101	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
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
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									
05	3503		2818	-0-	-685	-0-	31	1	2766	2	Y	19	19	1			5
							21	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	2	8			55

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	2	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1490	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	105	-0-	-205	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	1810	2	Y	30	15	1			22
							33	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	22 334	1 9	1886	2	Y	304	287	1			172
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	22 349	1 9	2301	2	Y	317	430	1			59
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	20 298	1 9	1793	2	Y	271	143	1			187
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	23 319	1 9	2139	2	Y	290	398	1			79
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	23 334	1 9	2017	2	Y	304	273	1			110
05	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	24 221	1 9	1359	2	Y	201	137	1			174

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

12	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
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3029	2	28	9	Y	25	24	1			6

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

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
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	16 18	1 9	1491	2	Y	16	17	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	682	2	Y	36	36	1			47
							40	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	10	1	694	2	Y	35	38	1			44
							39	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	Y	23	33	1			34
							25	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	40	31	1			43
							44	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	32	60	1			15
							35	9									
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	36					51
							40	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4136	2	9	9	Y	8	9	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	4392	-0-	1292	2473	4336	2	56	9	Y	51	51	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	Y	8	9	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5683	2	83	9	Y	75	79	1			20

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	Y	8	9	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5425	X	4864	-0-	-561	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

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
05	4402	X	3394	-0-	-1008	-0-	3375	2	19	9	Y	17	18	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

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-
*05	3100	N	3341	-0-	241	241	16	1	3317	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

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
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4310	2	19	9	Y	17	18	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

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									
*05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	31	1	4998	2	Y	21	21	1			5
							23	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	31	1	6036	2	Y	23	22	1			6
							25	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3523	2	9	9	Y	8	9	1			2

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4650	X	3324	-0-	-1326	-0-	3296	2	28	9	Y	25	26	1			7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	2014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6928	2	9	9	Y	8	9	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3490	2	9	9	Y	8	9	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	31	1	6579	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	31	1	5555	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4247	X	3524	-0-	-723	-0-	3511	2	13	9	Y	12	13	1			3

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6076	X	4810	-0-	-1266	-0-	4791	2	19	9	Y	17	18	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8928	X	8205	-0-	-723	-0-	31	1	8173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	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									
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	16	1	5511	2	Y	43	45	1			29
							47	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	15	1	4319	2	Y	37	50	1			25
							41	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6293	X	3962	-0-	-2331	-0-	16	1	3937	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	16	1	3694	2	Y	64	21	1			43
							70	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

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
05	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	3234	2	19	9	Y	17	18	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

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-
05	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	16	1	4219	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

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-
05	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	31	1	2029	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

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-
05	4836	X	4445	-0-	-391	-0-	31	1	4408	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5115	X	4802	-0-	-313	-0-	31	1	4771	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

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									
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	16	1	3997	2	Y	51	50	1			35
							56	9									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

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
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3285	2	9	9	Y	8	9	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

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									
05	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	16	1	3782	2	Y	11	13	1			3
							12	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

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
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	4837	2	9	9	Y	8	9	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4557	X	2464	-0-		-2093	-0-	16	1	2414	2	Y	31	18	1			21
								34	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

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
05	2945	X	2184	-0-		-761	-0-	2175	2	9	9	Y	8	9	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

12	4092	X	3462	-0-		-630	-0-	23	1	3327	2	Y	102					212
								112	9									
01	3255	X	3224	-0-		-31	-0-	23	1	3074	2	Y	115	161	1			166
								127	9									
02	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	21	1	2933	2	Y	93	162	1			97
								102	9									
03	3255	X	3193	-0-		-62	-0-	39	1	3029	2	Y	114					211
								125	9									
04	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	38	1	3206	2	Y	110	192	1			129
								121	9									
*05	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	47	1	3383	2	Y	124	172	1			81
								136	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	2914	X	2399	-0-		-515	-0-	2353	2	46	9	Y	42	44	1			11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1	4128	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	14B2	EXT	6016	-0-	6016	17589	16	1	5959	2	Y	37	30	1			8
							41	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

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	1	8117	2	Y	108	96	1			24
							119	9									
*05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	16	1	8350	2	Y	75	79	1			20
							83	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

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									
05	8463	X	7783	-0-	-680	-0-	16	1	7731	2	Y	33	35	1			9
							36	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

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
*05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8191	2	281	9	Y	255	271	1			67

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

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									
*05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	16	1	9206	2	Y	124	131	1			33
							136	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

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
*05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10680	2	118	9	Y	107	114	1			28

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

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	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5025	-0-	-915	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

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
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5140	2	21	9	Y	19	18	1			5

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

*07	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					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

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									
05	6355	X	4969	-0-	-1386	-0-	16	1	4925	2	Y	25	26	1			7
							28	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

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
05	6324	X	5380	-0-	-944	-0-	5371	2	9	9	Y	8	9	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	31	1	5217	2	Y	16	30	1			11
							18	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

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-
*05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	142	1			95

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

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
05	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

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-
05	5177	X	4063	-0-	-1114	-0-	31	1	4032	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	140	1	570	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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 10370 - 10663

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-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	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 #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	679	1	2963	2	Y	30	39	1			13
							33	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

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									
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	584	1	2379	2	Y	29	30	1			8
							32	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	260	1	1134	2	Y	17	18	1			6
							19	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	716	1	2919	2	Y	30	28	1			8
							33	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	-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-
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	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									
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	453	1	1978	2	Y	17	20	1			4
							19	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 #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	349	1	1523	2	Y	30	30	1			12
							33	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	239	1	1041	2	Y	30	40	1			19
							33	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

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									
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	526	1	2295	2	Y	-0-					29

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	833	1	2421	2	Y	38	34	1			14
							42	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

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									
05	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	1428	1	4150	2	Y	44	39	1			16
							48	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	768	1	3352	2	Y	-0-					27

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1220	1	5323	2	Y	-0-					22

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	675	1	2749	2	Y	197	185	1			63
							217	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	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									
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	819	1	3572	2	Y	30	33	1			15
							33	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	661	1	2886	2	Y	30	32	1			18
							33	9									

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
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									
05	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	344	1	1500	2	Y	-0-					38

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	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	541	1	2541	2	Y	60	67	1			13
							66	9									
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	758	1	3088	2	Y	69	52	1			17
							76	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	182	1			53

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					77

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

12	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									
*05	4102	X	3293	-0-	-809	-0-	405	1	2660	2	N	207	177	1			77
							228	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

12	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									
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	287	1	1884	2	Y	40	52	1			8
							44	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

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									
*05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	232	1	1524	2	Y	88	89	1			27
							97	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	665	1	4364	2	Y	49	63	1			10
							54	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

12	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									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

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									
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	387	1	2541	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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									
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	615	1	4037	2	Y	-0-					6

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	455	1	2984	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	617	1	4046	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

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									
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	659	1	4325	2	Y	66	67	1			20
							73	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

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									
*05	2821	X	1483	-0-	-1338	-0-	196	1	1287	2	Y	-0-					60

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

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									
*05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	665	1	4362	2	Y	4	4	1			1
							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 #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	538	1	3529	2	Y	32	42	1			6
							35	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	440	1	2886	2	Y	-0-					81

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
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									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	518	1	3401	2	Y	-0-					6

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
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									
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					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
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									
*05	3131	X	998	-0-	-2133	-0-	132	1	866	2	Y	-0-					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	296	1	1939	2	Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

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									
*05	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	156	1	1021	2	Y	-0-					6

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

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									
*05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	239	1	1571	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

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									
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	516	1	3383	2	Y	-0-					15

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

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
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	768	1	5038	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	16	1	5119	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	16	1	5150	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
02	4704	X	4474	-0-	-230	-0-	14	1	4442	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	16	1	4800	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
04	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	15	1	4811	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	16	1	4726	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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
05	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	605 45	1 9	2807	2	Y	41					60

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	856	2	72	9	N	65					118
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					118

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

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
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

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
05	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			112

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

12	3100	N	3139	-0-	39	39	19	1	3110	2	Y	9					35
							10	9									
01	3044	N	3005	-0-	-39	-0-	19	1	2957	2	Y	26					61
							29	9									
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	18	1	2598	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	19	1	3009	2	Y	57	78	1	2	8	38
							63	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	19	1	2988	2	Y	19	18	8			39
							21	9									
*05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	19	1	2788	2	Y	12					51
							13	9									

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9765	X	9346	-0-	-419	-0-	1239 120	1 9	7987	2	N	109	175	1			95

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	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
05	651	N	91	-0-	-560	-0-	12	1	79	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

12	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
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	103	1	665	2	N	-0-					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

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									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	2					64

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2200	2	4	9	N	4					120

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	720	-0-	-240	-0-	300	1	397	2	N	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	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-
05	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4867	X	4020	-0-	-847	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2666	N	1669	-0-	-997	-0-	84	1	1585	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	20	1	367	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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 II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	4665	-0-	-15	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-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
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	7401	-0-	-609	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-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
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	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					5
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					5

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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.		7903	-0-	7903	22275	7903	2			N	-0-	40	7			38
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22275					N	NO RPT					38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					40
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-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
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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					7
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
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	2378	-0-	-1372	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-	36	7			7
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					7

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

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	7416	-0-	-1014	-0-	7416	2			N	-0-	41	7			12
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					12

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

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	3609	-0-	-471	-0-	3609	2			N	-0-					27
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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

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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-	53	7			12
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					12

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-	32	7			10
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

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	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-	8	7			67
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					67

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
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-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	463	1	1922	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

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-
05	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

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
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

12	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-
05	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

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-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	78	1	326	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

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
*05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

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-
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	532	1	2211	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

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
05	T. A.		439	-0-	439	667	85	1	354	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	5618	2		N	-0-			12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-	112	1	23	7	20
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					20

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

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	10748	-0-	-892	-0-	10739	2	9	9	N	8	129	1			26
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					26

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

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	534	-0-	-246	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

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	1589	-0-	-1171	-0-	1589	2			N	-0-	37	7			38
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					38

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
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	4158	-0-	-372	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
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	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-	11	7			84
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					84

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	1901	-0-	-49	-0-	1854	2	47	9	N	43					83
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					83

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			N	-0-	15	7			-0-
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2092	-0-	-128	-0-	2092	2			N	-0-					85
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	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	5458	-0-	-152	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					73
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					73

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7928	-0-	-862	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

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
05	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	8461	2			N	-0-					90

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

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
05	9114	X	8215	-0-	-899	-0-	8215	2			N	-0-					197

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

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
*05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	1581	1	6570	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	445	1	1849	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7068	X	6209	-0-	-859	-0-	6209	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
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-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	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
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
05	7378	X	6914	-0-	-464	-0-	6914	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
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
05	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	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
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
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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
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-
05	279	X	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

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-
*05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1767	1	7346	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

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
05	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	5310	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

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
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
05	T. A.		548	-0-	548	1759	30	1	518	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
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
05	6107	X	5142	-0-	-965	-0-	5096	2	46	9	N	42	14	1			208

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3535	2	17	9	N	15	10	1			124

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	8213	-0-	-5257	-0-	1037	1	7128	2	N	44	1	8			69
							48	9									
05	13826	X	11530	-0-	-2296	-0-	1279	1	10167	2	N	76	3	8			142
							84	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
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	4508	-0-	-322	-0-	571	1	3920	2	N	15	1	8			23
							17	9									
*05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	664	1	5275	2	N	26	2	8			47
							29	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
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
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

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									
*05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	787	1	13444	2	Y	128	144	1			43
							141	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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									
05	15128	X	15083	-0-	-45	-0-	820	1	14018	2	Y	223	251	1			75
							245	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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-
*05	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	644	1	11008	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
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									
*05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	314	1	5375	2	Y	107	131	1			36
							118	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
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									
*05	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	920	1	15724	2	Y	62	45	1			20
							68	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
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-
*05	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	716	1	12232	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
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
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1101	2	62	9	Y	56					86

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
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-
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	222	1	3796	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
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									
05	26040	X	25172	-0-	-868	-0-	1357	1	23199	2	Y	560	575	1			179
							616	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
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									
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	875	1	650	2	N	15					100
							17	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	#	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	3					10
							3	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	45	1	864	2	Y	-0-					8

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	5455	-0-	2355	5936	264	1	5191	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
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									
05	3441	X	1616	-0-	-1825	-0-	194	1	1422	2	Y	-0-					16

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

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-
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

12	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									
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	160	1	3061	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

12	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
05	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	173	1	882	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

12	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
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	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

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
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

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
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	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
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
05	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	115	1	2204	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	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
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									
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	229	1	4380	2	Y	6					53
							7	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
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									
05	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	248	1	4743	2	Y	6	1	8			60
							7	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
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									
05	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	256	1	4887	2	Y	6	1	8			63
							7	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
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
*05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

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									
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	134	1	2556	2	Y	4					31
							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

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

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
05	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	80	1	953	2	N	-0-					81

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

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
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

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
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	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

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-
05	651 N	465	-0-	-186	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, 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

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
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	214	1	2250	2	N	-0-					80

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

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
05	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	307	1	2401	2	N	-0-					33

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

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
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	664	1	2615	2	N	20					170
							22	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

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
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	116	1	592	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
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
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					30

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

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
*05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	643	1	4495	2	N	-0-					125

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

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									
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4150	2	6	9	N	5	2	8			165

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

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									
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	481	1	3363	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

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
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	670	1	5239	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
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									
*05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	1396	1	9761	2	N	10	148	1			42
							11	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

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									
*05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	886	1	6196	2	N	-0-					112

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

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-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

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-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	125	1	2009	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	994	-0-	-339	-0-	57	1	937	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	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
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-
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	34	1	560	2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	90	1	1501	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	N	1607	-0-	-501	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	66	1	1100	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
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
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

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
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	76	1	1228	2	N	-0-					57

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

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-
05	1023	N	640	-0-	-383	-0-	36	1	604	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

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-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

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
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	42	1	675	2	N	-0-					179

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

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
05	1271	N	872	-0-	-399	-0-	51	1	821	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
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
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	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
05	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	97	1	1592	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	50	1	827	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	9	1	838	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	107	1	1720	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
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
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	N	-0-			42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	30	1	494	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-			35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			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

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	1040	1	10974	2	N	28			221
							31	9							

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	811	1	8563	2	N	2			197
							2	9							

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-			79

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			264

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
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
05	868	N	193	-0-	-675	-0-	193	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
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
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	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
05	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-			12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

12	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
*05	3100	N	2530	-0-	-570	1124	2530	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

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									
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

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
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	64	1	1222	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

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									
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	4	10	1			1
							4	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	3					28
							3	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	131	1	2499	2	Y	4	10	1			1
							4	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
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
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	2					10
							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
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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

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
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	10					27
							11	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

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
05	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	118	1	2263	2	Y	-0-					23

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

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
*05	1249	X	-0-	-0-	-1249	-0-					Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

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
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	88	1	1687	2	Y	1					9
							1	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
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
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	100	1	1917	2	Y	-0-					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
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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					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
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									
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-					25

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
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
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	105	1	2000	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

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
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	125	1	2396	2	Y	-0-					16

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

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									
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	81	1	1548	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

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									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

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
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-	6	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					17

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
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
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	8					26
							9	9									

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
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									
05	2294	N	1813	-0-	-481	-0-	90	1	1720	2	Y	3					10
							3	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
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									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	115	1	2197	2	Y	3					27
							3	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	115	1	2194	2	Y	4	10	1			1
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	49	1	946	2	Y	4	19	1			4
							4	9									

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
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
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	110	1	2103	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
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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
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									
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	65	1	1241	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	71	1	1352	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	14					23
							15	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
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									
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	24	1	457	2	Y	2					10
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	N	987	-0-	-253	-0-	49	1	935	2	Y	3	18	1			4
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	864	N	864	-0-		-0-	-0-	43	1	821	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1674	N	1603	-0-		-71	-0-	79	1	1504	2	Y	18	28	1			3
								20	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2					10
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	81	1	1545	2	Y	9	13	1			6
							10	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	125	1	2383	2	Y	2					11
							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
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
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	129	1	2461	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	2006	2	Y	3	19	1			4
							3	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
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
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	83	1	1588	2	Y	14					23
							15	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

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
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

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									
05	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

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									
05	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	108	1	2067	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 #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					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
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
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	124	1	2378	2	Y	10	29	1			6
							11	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	97	1	1846	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
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									
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	2	Y	-0-					25

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1891	N	1583	-0-	-308	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-					16

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	271	1	5178	2	Y	13					20
							14	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	87	1	1660	2	Y	-0-					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
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
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	86	1	1645	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
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									
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	2					10
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
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
*05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2417	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
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-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
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
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	73	1	1403	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
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
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					19

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
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									
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
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									
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	166	1	3180	2	Y	1					9
							1	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
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									
05	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	213	1	4071	2	Y	4	10	1			1
							4	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
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
05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	109	1	2084	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
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									
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	88	1	1679	2	Y	2					10
							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
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
05	837	N	21	-0-	-816	-0-	1	1	20	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
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									
05	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	114	1	2188	2	Y	2					10
							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
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
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	117	1	2230	2	Y	18	28	1			3
							20	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	148	1	2831	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	40	1	773	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	2	Y	-0-					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
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									
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	2					10
							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
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
05	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	112	1	2137	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
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
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	Y	3					28
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	190	1	3633	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
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
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	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
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									
05	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	103	1	1976	2	Y	8	14	1			2
							9	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
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									
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-					13

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	Y	2					14
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	117	1	2237	2	Y	2					10
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2689	2	Y	3					9
							3	9									

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	72	1	1380	2	Y	7					29
							8	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
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
05	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	132	1	2518	2	Y	10	29	1			6
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	845	2	Y	2					26
							2	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

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
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	15					34
							17	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

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									
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	12					50
							13	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

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									
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

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
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

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									
05	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					7

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	N	1222	-0-	-1258	-0-	61	1	1159	2	Y	2					11
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	140	1	2681	2	Y	-0-					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
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
05	1767	N	382	-0-	-1385	-0-	19	1	363	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
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									
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	3	18	1			4
							3	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	-0-					7

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

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
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					19

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

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									
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	171	1	3271	2	Y	-0-	7	1			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

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									
05	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	138	1	2636	2	Y	23	32	1			14
							25	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	179	1	3420	2	Y	8	15	1			2
							9	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

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
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1585	2	Y	19	29	1			3
							21	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

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
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

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
05	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	115	1	2200	2	Y	-0-					5

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

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									
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	41	1	793	2	Y	9	13	1			6
							10	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	156	1	2974	2	Y	-0-	14	1			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					13

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	107	1	2043	2	Y	2					14
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

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
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

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
05	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					14

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

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									
05	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	140	1	2678	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	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
05	1395	N	54	-0-	-1341	-0-	3	1	51	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-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
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	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									
05	2883	N	2782	-0-	-101	-0-	138	1	2643	2	Y	1					13
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	204	1	3891	2	Y	19	29	1			3
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	Y	1					9
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	134	1	2561	2	Y	23	33	1			14
							25	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	19	29	1			3
							21	9									

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
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									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	153	1	2918	2	Y	-0-					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	252	1	4817	2	Y	-0-					13

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	120	-0-	-531	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5518	X	4509	-0-	-1009	-0-	224	1	4272	2	Y	12					50
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	-0-					3

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
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
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	104	1	1988	2	Y	8	15	1			2
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	1					9
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	138	1	2630	2	Y	3	7	1			2
							3	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
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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
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
05	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	76	1	1458	2	Y	9	15	1			6
							10	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	129	1	2469	2	Y	3	12	1			2
							3	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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
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									
05	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	99	1	1892	2	Y	3	9	1			2
							3	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
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									
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	1					12
							1	9									

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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
05	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	51	1	967	2	Y	9					28
							10	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

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
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	34	1	646	2	Y	8					26
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	55	1	1048	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

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
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

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									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	154	1	2939	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

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									
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	207	1	3949	2	Y	4	10	1			1
							4	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

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
05	620	N	19	-0-	-601	-0-	1	1	18	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
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
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	194	1	3704	2	Y	4					5
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

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
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

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
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

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
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	254	1	4846	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

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
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

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
05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	84	1	1614	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

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
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	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
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
05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	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
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									
05	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	264	1	5038	2	Y	1					8
							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
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									
05	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	105	1	2012	2	Y	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	155	1	2954	2	Y	2					14
							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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

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									
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	76	1	1455	2	Y	7					30
							8	9									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

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
05	2883	N	2855	-0-	-28	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

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									
*05	5616	X	1422	-0-	-4194	-0-	71	1	1350	2	Y	1					4
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

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									
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	154	1	2951	2	Y	-0-					7

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
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
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	78	1	1482	2	Y	3					9
							3	9									

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	89	1	1704	2	Y	23	33	1			14
							25	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	73	1	1389	2	Y	8	15	1			2
							9	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	212	1	4043	2	Y	4	10	1			1
							4	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
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									
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	7					30
							8	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	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
05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	142	1	2711	2	Y	20					23
							22	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1333	N	803	-0-	-530	-0-	40	1	763	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
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									
*05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	2	Y	6					42
							7	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
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
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	171	1	3268	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

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									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					17

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

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
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					10

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

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
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	58	1	1117	2	Y	11					36
							12	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

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									
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	2					16
							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
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									
05	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	211	1	4026	2	Y	1					11
							1	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	72	1	1367	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	220	1	4204	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
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
05	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	158	1	3011	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
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
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					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
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
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	143	1	2739	2	Y	4					5
							4	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	1					6
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	272	1	5192	2	Y	-0-					7

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
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
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	190	1	3624	2	Y	4					5
							4	9									

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
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									
05	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	130	1	2491	2	Y	1					13
							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
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
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	169	1	3235	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
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
05	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	155	1	2956	2	Y	4					5
							4	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	5					13
							6	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
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									
05	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	156	1	2985	2	Y	1					13
							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
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									
05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	200	1	3827	2	Y	-0-					10

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
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									
05	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	160	1	3052	2	Y	1					8
							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
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									
05	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	257	1	4908	2	Y	1					8
							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
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
05	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	200	1	3822	2	Y	1					33
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

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									
05	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	239	1	4575	2	Y	19	30	1			11
							21	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

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
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	74	1	1410	2	Y	4					5
							4	9									

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	1223	-0-	-2218	-0-	61 2	1 9	1160	2	Y	2					4
01	3100	X	1015	-0-	-2085	-0-	51 2	1 9	962	2	Y	2					6
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
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1505	2	Y	-0-					6

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	118	1	2256	2	Y	-0-					13

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	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	1 9	6794	2	Y	1					7
04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	328	1	6468	2	Y	-0-					7
05	7223	X	6974	-0-	-249	-0-	347 1	1 9	6626	2	Y	1					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	161 1	1 9	3043	2	Y	1					4
01	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	165 2	1 9	3141	2	Y	2					6
02	3556	X	3053	-0-	-503	-0-	144 1	1 9	2908	2	Y	1					7
03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	143 1	1 9	2792	2	Y	1					8
04	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	136 1	1 9	2673	2	Y	1					9
05	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	141 9	1 9	2688	2	Y	8	15	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	125	1	2389	2	Y	4					5
							4	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	147	1	2809	2	Y	4					5
							4	9									

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4898	X	4343	-0-	-555	-0-	216	1	4127	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	322	1	6147	2	Y	-0-					13

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
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									
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	130	1	2484	2	Y	3	9	1			2
							3	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
05	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	142	1	2714	2	Y	-0-					8

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

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									
05	4216	X	3446	-0-	-770	-0-	171	1	3269	2	Y	5					7
							6	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. GAS LIFT	(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	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									
*05	1860	N	1860	-0-		-0-		-0-	92	1	1765	2	Y	3					27
									3	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. GAS LIFT	(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	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									
05	5084	X	4529	-0-		-555		-0-	225	1	4297	2	Y	6					8
									7	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. GAS LIFT	(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	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									
05	2387	N	2253	-0-		-134		-0-	112	1	2134	2	Y	6					15
									7	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	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
05	3875	X	2675	-0-		-1200		-0-	133	1	2540	2	Y	2					35
									2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
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
05	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	132	1	2530	2	Y	-0-					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
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									
05	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	165	1	3145	2	Y	3	12	1			6
							3	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
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									
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	143	1	2729	2	Y	3	10	1			2
							3	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	190	1	3634	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	123	1	2350	2	Y	8	22	1			4
							9	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

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									
05	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	111	1	2120	2	Y	3					15
							3	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

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
05	5053	X	4094	-0-	-959	-0-	204	1	3890	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

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
05	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	158	1	3016	2	Y	-0-					1

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

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
*05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	276	1	5281	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					31

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

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-
05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

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
*05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	218	1	4158	2	Y	-0-					1

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

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
05	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	190	1	3636	2	Y	-0-					2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

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									
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	5	32	1			13
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	98	1	1876	2	Y	15					21
							17	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
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
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	Y	4					5
							4	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2790	N	2450	-0-	-340	-0-	122	1	2328	2	Y	-0-					25

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2294	N	1146	-0-	-1148	-0-	57	1	1082	2	Y	6					44
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	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
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									
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	80	1	1523	2	Y	1					21
							1	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	134	1	2563	2	Y	20					23
							22	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	222	1	4236	2	Y	-0-					25

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	82	1	1559	2	Y	6					8
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	215	1 9	4076	2	Y	1					7
01	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	210	1 9	3990	2	Y	1					8
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	177	1 9	3571	2	Y	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 9	3710	2	Y	1					10
05	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	184	1	3515	2	Y	-0-					10

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
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	146	1 6 9	2763	2	Y	5	9	1			4
01	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-					4
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	116	1 9	2348	2	Y	1					5
03	2883	N	2733	-0-	-150	-0-	133	1 9	2599	2	Y	1					6
04	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	122	1 9	2415	2	Y	1					7
05	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	113	1 4 9	2153	2	Y	4	10	1			1

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
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 9	7578	2	Y	1					7
05	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	396	1 9	7577	2	Y	1					8

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
12	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	200	1 9	3784	2	Y	1	9	1			3
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	259	1 26 9	4935	2	Y	24					27
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	254	1 8 9	5135	2	Y	7					34
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	291	1 9 9	5696	2	Y	8	22	1			20
04	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	161	1 11 9	3168	2	Y	10					30
05	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	168	1 6 9	3203	2	Y	5	24	1			11

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
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
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3561	2	Y	6					15
							7	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

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									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

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
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					16

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

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
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	114	1	2180	2	Y	-0-					24

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
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									
05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	171	1	3269	2	Y	5					14
							6	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
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
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	191	1	3658	2	Y	20					22
							22	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	N	2627	-0-	-287	-0-	131	1	2496	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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
05	1674	N	1517	-0-		-157	-0-	75	1	1439	2	Y	3					9
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	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
*05	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-	126	1	2400	2	Y	14					17
								15	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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
05	651	N	196	-0-		-455	-0-	9	1	180	2	Y	6					21
								7	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	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
05	4371	X	4164	-0-		-207	-0-	207	1	3957	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5921	X	5519	-0-		-402	-0-	274	1	5245	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	143	1	2741	2	Y	4					5
							4	9									

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
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-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	126	1	2410	2	Y	10	33	1			6
							11	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	225	1	4309	2	Y	1					8
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	216	1	4128	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	1					12
							1	9									

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	178	1	3404	2	N	129	170	1			18
							142	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	170	1	3252	2	Y	4					5
							4	9									

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	145	1	2774	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	136	1	2603	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9765	X	9219	-0-	-546	-0-	458	1	8761	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	133	1	2541	2	N	-0-					23

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	117	1	2235	2	Y	-0-					1

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	325	1	6205	2	Y	-0-					16

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	237	1	4522	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	122	1	2335	2	Y	-0-					17

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
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									
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	167	1	3185	2	Y	1	58	1			10
							1	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	200	1	3823	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	259	1	4951	2	Y	1					8
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	149	1	2856	2	Y	15	46	1			13
							17	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
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									
05	2945	N	2721	-0-	-224	-0-	135	1	2580	2	Y	5					15
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	302	1	5767	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	105	1	2012	2	Y	4					5
							4	9									

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	195	1	3731	2	Y	12					63
							13	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
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
05	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	262	1	4998	2	Y	2					37
							2	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	242	1	4631	2	Y	47	83	1			22
							52	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	14719	X	4897	-0-	-9822	-0-	243	1	4653	2	Y	1					10
							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
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
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	171	1	3265	2	Y	4					5
							4	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	143	1	2724	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	178	1	3409	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9052	X	8411	-0-	-641	-0-	418	1	7993	2	Y	-0-					10

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	179	1	3429	2	Y	-0-					20

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	Y	12					63
							13	9									

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
12	8711	X	8130	-0-	-581	-0-	407	1	7716	2	Y	6					66
							7	9									
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	1	7372	2	Y	11					40
							12	9									
04	0	W	7466	-0-	7466	15227	360	1	7097	2	Y	8					48
							9	9									
*05	22911	X	7684	-0-	-15227	-0-	381	1	7284	2	Y	17	51	1			14
							19	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	198	1	3788	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	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-
05	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	218	1	3840	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
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-
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	226	1	3991	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4154 X	3843	-0-	-311	-0-	206	1	3637	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-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

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
05	1798 X	1713	-0-	-85	-0-	1713	2		N	-0-			75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

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
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				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

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	2965	-0-	-5	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

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	6169	-0-	-311	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
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	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
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	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	539	-0-	-2821	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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
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
05	5022	X	3071	-0-	-1951	-0-	2776	2	295	3	Y	-0-					85

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3191	2	339	3	N	-0-					108

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5419	2	576	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
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
05	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3557	2	378	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
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
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3365	2	358	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
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
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6289	2	507	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
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
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5066	2	538	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
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
05	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	3775	2	401	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
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									
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2399	2	255	3	Y	-0-					82

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

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									
05	5332	X	5262	-0-	-70	-0-	4757	2	505	3	N	-0-					27

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

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									
*05	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	2043	2	217	3	Y	-0-					64
							15523	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

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
*05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2773	2	295	3	Y	-0-					58

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

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
05	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3632	2	293	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
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
05	2883	N	2518	-0-	-365	-0-	2276	2	242	3	Y	-0-					9

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

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									
*05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	2004	2	162	3	Y	-0-					28
							11861	5									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

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
05	5642	X	5104	-0-	-538	-0-	4723	2	381	3	Y	-0-					37

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

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
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	479	2	39	3	Y	-0-					44

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

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
05	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2274	2	242	3	Y	-0-					8

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

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
05	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3075	2	327	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
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
05	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	5000	2	531	3	Y	-0-					9

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4434	2	471	3	Y	-0-					54

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2190	2	233	3	Y	-0-					9

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	6880	2	555	3	N	-0-					80

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	118	1	2210	2	Y	-0-					33

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4281	2	455	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
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
05	8618	X	7916	-0-	-702	-0-	7156	2	760	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
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	3435	-0-	-161	-0-	3188	2	247	3	Y	-0-					56
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3074	2	241	3	Y	-0-					56
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3168	2	255	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
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	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5529	2	428	3	Y	-0-					61
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5301	2	416	3	Y	-0-					61
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5519	2	445	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
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
05	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	3919	2	316	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
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
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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
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-
*05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	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
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-
*05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

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-
*05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	469	1	8275	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

12	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-
05	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	84	1	1488	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

12	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
05	4929	X	3804	-0-	-1125	-0-	3804	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	172	1	3031	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
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-
*05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	370	1	6530	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	275	1	4846	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	102	1	1791	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	323	1	5699	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
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-
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	282	1	4971	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6541	X	5525	-0-	-1016	-0-	297	1	5228	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4774	X	2165	-0-	-2609	-0-	116	1	2049	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	182	1	3216	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	335	1	5906	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	242	1	4265	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		3607	-0-	3607	13449	3607	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
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-
*05	3028	X	2930	-0-	-98	-0-	157	1	2773	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
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-
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	227	1	4002	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	321	1	5665	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	120	1	2122	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	164	1	2898	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3782	X	2980	-0-	-802	-0-	160	1	2820	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1603	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
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-
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	95	1	1679	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
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-
*05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	418	1	7373	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
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-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	315	1	5554	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
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-
05	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	142	1	2509	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
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-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	215	1	3787	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
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-
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	244	1	4301	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
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-
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	149	1	2625	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
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-
05	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	277	1	4886	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
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-
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	142	1	2497	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2875	X	2532	-0-	-343	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12121	X	10973	-0-	-1148	-0-	589	1	10384	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	266	1	4685	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	341	1	6010	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
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-
05	7719	X	6280	-0-	-1439	-0-	337	1	5943	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
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-
05	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	186	1	3273	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
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-
05	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	227	1	3998	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
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-
05	7812	X	7264	-0-	-548	-0-	390	1	6874	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
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-
05	11656	X	10306	-0-	-1350	-0-	553	1	9753	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
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-
05	7347	X	6118	-0-	-1229	-0-	328	1	5790	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

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
05	310 N	68	-0-	-242	-0-	16	1	52	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
05	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	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
05	1550	N	363	-0-		-1187	B -0-	360	3	3	9	N	3					176

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8061	N	8061	-0-		-0-	B -0-	795	1	6893	3	N	339	449	1			45
								373	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6570		15687	-0-		9117	16756	9899	3	3793	4	N	1814	2927	1			101
								1995	9									
*10	33945		8147	-0-		-25798	-0-	803	1	5965	3	N	1254	910	1			445
								1379	9									
*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	#	364	-0-		-14280	-0-	336	1	28	9	N	25					220
*03	9393	#	384	-0-		-9009	B -9009	336	4	48	9	N	44	176	1			88
04	9090	#	354	-0-		-8736	B -17745	205	1	149	9	N	135					223
05	3038	#	192	-0-		-2846	B -20591	117	1	12	3	N	57	179	1			101
								63	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		20211	-0-	20211	20211	5035	3	10682	4	N	4085	3178	1			907
							4494	9									
*07	0		27458	-0-	27458	47669	154	1	17790	3	N	7308	7429	1			786
							1475	4	8039	9							
*08	0		31806	-0-	31806	79475	341	1	22248	3	N	8379	8814	1			351
							9217	9									
*09	80876		27919	-0-	-52957	26518	330	1	20536	3	N	6412	6352	1			411
							7053	9									
*10	32953		21774	-0-	-11179	15339	326	1	14267	3	N	6528	6492	1			447
							7181	9									
*11	31890		16544	-0-	-15346	-0-	327	1	11621	3	N	4178	4368	1			257
							4596	9									
*12	32953		12474	-0-	-20479	-0-	327	1	8427	3	N	3382	3025	1			614
							3720	9									
*01	32953		7733	-0-	-25220	-0-	309	1	4406	3	N	2744	2829	1			529
							3018	9									
*02	26068	#	10128	-0-	-15940	-0-	279	1	7924	3	N	1750	1735	1			544
							1925	9									
*03	21762	#	5298	-0-	-16464 B	-16464	303	1	3897	3	N	998	1186	1			356
							1098	9									
*04	7440	N	12854	-0-	5414 B	-11050	301	1	10196	3	N	2143	2169	1			330
							2357	9									
05	4948	N	10198	-0-	5250 B	-5800	330	1	8058	3	N	1645	1608	1			367
							1810	9									

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21025		5729	-0-	-15296	33329	743	1	3311	3	N	1523	1388	1			324
							1675	9									
*11	25230		8090	-0-	-17140	16189	695	1	4499	3	N	2633	2740	1			217
							2896	9									
*12	26071		7621	-0-	-18450	-0-	961	1	5178	3	N	1347	1331	1			233
							1482	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	4104	-0-	-3553 B	-0-	930	1	1533	3	N	1492	1474	1			272
							1641	9									
04	4740	N	3947	-0-	-793 B	-0-	930	1	1533	3	N	1349	1318	1			302
							1484	9									
*05	4268	N	4268	-0-	-0- B	-0-	944	1	1468	3	N	1687	1647	1			342
							1856	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
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									
05	4948		9579	-0-	4631 B	-1835	946	1	8202	3	N	392	569	1			461
							431	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087		7426	-0-	-16661		-0-	527 1537	1 9	5362	3	N	1397	1216	1			494
01	24087		3217	-0-	-20870		-0-	527 876	1 9	1814	3	N	796	908	1			382
02	21756		5423	-0-	-16333		-0-	461 1134	1 9	3828	3	N	1031	1044	1			369
03	8494	#	3830	-0-	-4664	B	-4664	641 1200	1 9	1989	3	N	1091	1006	1			454
04	3120	N	4178	-0-	1058	B	-3606	676 1282	1 9	2220	3	N	1165	1264	1			355
05	4948	N	3112	-0-	-1836	B	-3606	386 706	1 9	2020	3	N	642	586	1			411

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18216		4368	-0-	-13848		39442	82 1121	1 9	3165	3	N	1019	1211	1			268
01	23529		5899	-0-	-17630		21812	80 3312	1 4	1725 782	3 9	N	711	672	1			307
02	21252		4175	-0-	-17077		4735	78 1045	1 9	3052	3	N	950	970	1			287
03	23529		15105	-0-	-8424	B	-3689	478 3816	1 9	10811	3	N	3469	3231	1			525
04	20189		12935	-0-	-7254	B	-10943	93 2085	1 9	10757	3	N	1895	2017	1			403
05	4948		8333	-0-	3385	B	-7558	91 1349	1 9	6893	3	N	1226	1382	1			247

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4948		4557	-0-	-391	B	-391	150 1179	1 9	3228	3	N	1072	952	1			247

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2783		9042	-0-	6259	B	71881	868 1043	1 9	7131	3	N	948	799	1			219

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
12	13795		8669	-0-	-5126	23669	190	1	5797	3	N	2438	2528	1			242
							2682	9									
01	13795		11336	-0-	-2459	21210	496	1	7793	3	N	2770	2556	1			456
							3047	9									
02	12460		7209	-0-	-5251	15959	868	1	4733	3	N	1462	1772	1			146
							1608	9									
03	21294	R	5335	-0-	-15959 B	-0-	467	1	3207	3	N	1510	1441	1			215
							1661	9									
04	13350	#	4575	-0-	-8775 B	-8775	471	1	2866	3	N	1125	1058	1			282
							1238	9									
05	10197		3110	-0-	-7087 B	-15862	483	1	1619	3	N	916	1046	1			152
							1008	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007		5096	-0-	2089	247903	653	1	4039	3	N	367					456
							404	9									
01	3007		3307	-0-	300	248203	75	1	2450	3	N	711	887	1			280
							782	9									
02	2716		3648	-0-	932	249135	1051	1	2083	3	N	467	348	1			399
							514	9									
03	47058		4705	-0-	-42353 B	206782	1287	1	2909	3	N	463	713	1			149
							509	9									
04	40378		3334	-0-	-37044 B	169738	281	1	2599	3	N	413	354	1			208
							454	9									
*05	9896		3168	-0-	-6728 B	163010	187	1	2570	3	N	374	342	1			240
							411	9									

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1624	-0-	1624	132402	496	1	741	3	N	352	510	1			92
							387	9									
01	0		1757	-0-	1757	134159	486	1	896	3	N	341	340	1			93
							375	9									
02	0		24243	-0-	24243	158402	549	1	23476	3	N	198	159	1			132
							218	9									
03	23529		2935	-0-	-20594 B	137808	549	1	1903	3	N	439	358	1			213
							483	9									
*04	20189		1811	-0-	-18378 B	119430	131	1	1275	3	N	368	504	1			77
							405	9									
*05	4469		1801	-0-	-2668 B	116762	125	1	1270	3	N	369	347	1			99
							406	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3437	-0-	3437	19412	319	1	2435	3	N	621	576	1			141
							683	9									
01	0		2553	-0-	2553	21965	287	1	1684	3	N	529	539	1			131
							582	9									
02	0		2746	-0-	2746	24711	306	1	1658	3	N	711	708	1			134
							782	9									
*03	23529		2528	-0-	-21001 B	3710	320	1	1392	3	N	742	791	1			85
							816	9									
*04	4881	R	1171	-0-	-3710 B	-0-	286	1	564	3	N	292	296	1			81
							321	9									
*05	2356	#	1330	-0-	-1026 B	-1026	276	1	690	3	N	331	329	1			83
							364	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 241918

09	0		17634	-0-	17634	259552	322	1	13122	3	N	3809	3833	1			332
							4190	9									
10	0		21058	-0-	21058	280610	794	1	19853	3	N	374	543	1			163
							411	9									
11	0		13441	-0-	13441	294051	894	1	11056	3	N	1355	1215	1			303
							1491	9									
12	0		6379	-0-	6379	300430	1091	1	3975	3	N	1194	1111	1			386
							1313	9									
01	0		5365	-0-	5365	305795	1008	1	2962	3	N	1268	1241	1			413
							1395	9									
02	0		9287	-0-	9287	315082	1131	1	6597	3	N	1417	1292	1			538
							1559	9									
*03	23529		8018	-0-	-15511 B	299571	1395	1	4746	3	N	1706	1625	1			619
							1877	9									
*04	10768		7107	-0-	-3661 B	295910	1237	1	3919	3	N	1774	1777	1			616
							1951	9									
*05	4948		6835	-0-	1887 B	297797	612	1	5302	3	N	837	1227	1			226
							921	9									

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

01	0		1500	-0-	1500	1500	1084	4	416	9	N	378					378
02	0		1685	-0-	1685	3185	493	4	1192	9	N	1084	1387	1			75
*03	1653		2002	-0-	349 B	3534	929	1	1073	9	N	975	870	1			180
04	16260	#	1280	-0-	-14980 B	-11446	927	1	353	9	N	321	361	1			140
05	10778		1226	-0-	-9552 B	-20998	860	1	366	9	N	333	178	1			295

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

09	0	W	47667	-0-	47667	47667	150	1	45798	3	N	1563	1543	1			39
							1719	9									
10	0	W	47978	-0-	47978	95645	939	1	44753	3	N	2078	2098	1			19
							2286	9									
11	0	W	47529	-0-	47529	143174	4142	1	41493	3	N	1722	1501	1			240
							1894	9									
12	0	W	22894	-0-	22894	166068	379	1	21107	3	N	1280	1336	1			184
							1408	9									
01	0	W	40580	-0-	40580	206648	1154	1	37938	3	N	1353	1171	1			366
							1488	9									
02	0	W	2400	-0-	2400	209048	1502	1	114	3	N	713	843	1			236
							784	9									
03	0	W	40956	-0-	40956 B	250004	1009	1	38883	3	N	967	988	1			215
							1064	9									
04	0	W	43264	-0-	43264 B	293268	4657	1	37663	3	N	858	842	1			231
							944	9									
05	0	W	44408	-0-	44408 B	337676	4637	1	38988	3	N	712	754	1			189
							783	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		21131	-0-		21131		53136	625	1	15600	3	N	4460	4638	1			505
									4906	9									
07	16542		22787	-0-		6245		59381	1023	1	17321	3	N	4039	4160	1			384
									4443	9									
08	28489		21888	-0-		-6601		52780	135	1	17532	3	N	3837	3949	1			272
									4221	9									
09	27570		23086	-0-		-4484		48296	1563	1	17586	3	N	3579	3601	1			251
									3937	9									
10	28489		18303	-0-		-10186		38110	939	1	15195	3	N	1972	2016	1			207
									2169	9									
11	27570		12530	-0-		-15040		23070	944	1	9454	3	N	1938	1692	1			453
									2132	9									
12	28489		8648	-0-		-19841		3229	379	1	6698	3	N	1428	1506	1			375
									1571	9									
01	28489		8232	-0-		-20257		-0-	176	1	5772	3	N	2076	1832	1			619
									2284	9									
02	25732		8545	-0-		-17187		-0-	1051	1	6181	3	N	1194	1435	1			378
									1313	9									
03	23529		8025	-0-		-15504	B	-15504	1009	1	5360	3	N	1505	1545	1			338
									1656	9									
04	20189		7146	-0-		-13043	B	-28547	625	1	5054	3	N	1334	1317	1			355
									1467	9									
05	4948		6545	-0-		1597	B	-26950	562	1	4728	3	N	1141	1230	1			266
									1255	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. N/A

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	912	#	NO RPT	-0-		-912	B	-912					N	NO RPT					-0-
05	1488	#	NO RPT	-0-		-1488	B	-2400					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

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-
*05	210	N	210	-0-		-0-		-0-	125	1	85	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

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-
*05	650	N	650	-0-		-0-		-0-	375	1	275	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

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-
05	217	N	210	-0-		-7		-0-	125	1	85	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	125	1	85	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

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
05	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

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									
05	4867	X	3379	-0-	-1488	-0-	536	1	2798	2	N	41					236
							45	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

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									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	332	1	1730	2	N	74	186	1			78
							81	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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-
05	DELQ PR		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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

12	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	17260	17260	-0-	-0-	-0-	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									
05	15500	16080	-0-	580	1188	62	1	15875	2	N	130	138	1			60
						143	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1	1	8			12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2860	-0-	-710	-0-	2860	3			N	-0-	178	99			32
05	3689	X	1468	-0-	-2221	-0-	1468	3			N	-0-					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					27
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					27
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
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									
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	265	1	1645	2	N	2					70
							2	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

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
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

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

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

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22072	X	15449	-0-	-6623	-0-	15167	3	282	9	N	256	201	1			463

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
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
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1	9	N	1	1	1			1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

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
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2214	3	112	9	N	102	73	1			84

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

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-
*05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

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-
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

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
05	3503	X	59	-0-	-3444	-0-	24	3	35	9	N	32	19	1			49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

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
05	8277	X	5217	-0-	-3060	-0-	4949	3	268	9	N	244	191	1			444

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3788	-0-	688	2756	3788	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

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
05	8897	X	4317	-0-	-4580	-0-	4317	3			N	-0-					12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

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-
*05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

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
*05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

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
05	4092	X	2548	-0-	-1544	-0-	2496	3	52	9	N	47	37	1			84

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

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
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3805	3	123	9	N	112	88	1			203

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

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-
*05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2170	X	472	-0-	-1698	-0-	463	3	9	9	N	8	7	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4053	3	312	9	N	284	223	1			515

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	5947	3	146	9	N	133	94	1			169

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	1888	3	62	9	N	56	44	1			101

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2697	3	33	9	N	30	22	1			56

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5489	3	70	9	N	64	51	1			113

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

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-
*05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

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-
*05	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

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
05	11563	X	9772	-0-	-1791	-0-	9599	3	173	9	N	157	112	1			129

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

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-
*05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

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-
05	6417	X	5471	-0-	-946	-0-	5468	3	3	9	N	3	2	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

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
05	50158	X	29182	-0-	-20976	-0-	28816	3	366	9	N	333	197	1			511

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
05	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
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
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

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									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	26	1	181	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

12	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-
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	72	1	1927	3	Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

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									
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	81	1	2174	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

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
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	184	2	45	9	N	41					154

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

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-
*05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6337	2	11	9	N	10	10	8			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

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
05	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

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
*05	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

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
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	14	1	457	2	N	-0-					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

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									
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	31	1	492	2	N	33	60	1			71
							36	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
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
05	1147	X	530	-0-	-617	-0-	31	1	499	2	N	-0-					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

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									
*05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	240	1	3876	2	N	80	182	1			64
							88	9									

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

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									
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	15					182
							17	9									

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

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
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	N	23					155
							25	9									

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	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									
05	372	N	331	-0-		-41		-0-	24	1	295	2	N	11	170	1			31
									12	9									

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

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	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									
05	1023	N	796	-0-		-227		-0-	41	1	660	2	N	86	182	1			62
									95	9									

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

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	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									
05	3999	X	3364	-0-		-635		-0-	193	1	3105	2	N	60	151	1			68
									66	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

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	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									
*05	4878	X	4878	-0-		-0-		-0-	357	1	4468	2	N	48					169
									53	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
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									
05	1178	N	600	-0-		-578	-0-	44	1	548	2	N	7					114
								8	9									

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	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									
05	651	N	390	-0-		-261	-0-	22	1	350	2	N	16					163
								18	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-		-0-	-0-	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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	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
05	1426	N	823	-0-		-603	-0-	45	1	733	2	N	41	191	1			40
								45	9									

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
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									
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	138	1	1720	2	N	29	189	1			40
							32	9									

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

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									
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	N	47	131	1			67
							52	9									

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

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									
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	44	187	1			95
							48	9									

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	141	-0-	-1285	-0-	7	1	121	2	N	12					64
							13	9									

GRIFFIN WELL #: RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

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

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	151	1			60
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	57	2	N	4					64
							4	9									
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
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	4					68
							4	9									

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

12	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	132	1	1650	2	N	10					116
							11	9									
01	2294	X	1697	-0-	-597	-0-	128	1	1552	2	N	15					131
							17	9									
02	2212	X	1682	-0-	-530	-0-	140	1	1536	2	N	5					136
							6	9									
03	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	126	1	1577	2	N	6					142
							7	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	200	1	2504	2	N	5					147
							6	9									
*05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1908	2	N	13					160
							14	9									

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	N	87					193
							96	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	2	N	83					276
							91	9									
02	1316	N	689	-0-	-627	-0-	40	1	603	2	N	42	185	1			133
							46	9									
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	40	1	648	2	N	29					162
							32	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	N	93	160	1			95
							102	9									
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	36	1	580	2	N	59					154
							65	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	6					80
							7	9									
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	1	233	2	N	105					185
							116	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	80	183	1			82
							88	9									
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	20					102
							22	9									

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1891	X	1191	-0-	-700	-0-	63	1	1016	2	N	102					178
							112	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
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									
05	1023	X	696	-0-	-327	-0-	19	1	633	2	N	40					94
							44	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
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									
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	131	1	2118	2	N	169	156	1			254
							186	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	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									
05	1240	X	727	-0-		-513	-0-	20	1	674	2	N	30					176
								33	9									

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	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									
*05	2387	X	1602	-0-		-785	-0-	88	1	1418	2	N	87					166
								96	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-		-0-	-0-	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
05	93	N	62	-0-		-31	-0-	5	1	57	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	465	N	118	-0-	-347	-0-	6	1	101	2	N	10					130
							11	9									

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

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									
05	434	N	140	-0-	-294	-0-	8	1	132	2	N	-0-					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

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
05	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					123

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

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									
05	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	296	1	3700	2	N	77					197
							85	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14														

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

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									
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	255	1	3184	2	N	36	161	1			94
							40	9									

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

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									
05	341	X	240	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	N	10	147	1			100
							11	9									

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

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									
05	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	284	1	4569	2	N	106	110	1			110
							117	9									

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

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
*05	233	N	54	-0-	-179	-0-	1	1	53	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

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					100
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					104

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

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	1067	-0-	1067	1067	1067	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	509	-0-	509	1576	509	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					25
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	Y	2					27

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2					34
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					35

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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					21
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					22

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1	19	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

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
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	3	1	37	2	N	1	1	8			97
							1	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	151	1	2101	2	N	81	1	8			177
							89	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

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									
05	1240	N	554	-0-	-686	-0-	34	1	478	2	N	38	1	8			194
							42	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

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									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					119

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	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									
05	2542	N	1095	-0-	-1447	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					129

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	1	1	8			132
							1	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	3					117
							3	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-					139

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
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									
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	160	1	2224	2	N	44	2	8			202
							48	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
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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4201	-0-	1101	1101	4201	2			N	-0-					-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
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6					36
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5					41

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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	2578	-0-	-32	-0-	258	1	2233	2	N	79					164
							87	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					164

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
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	3211	-0-	-119	-0-	576	1	2635	2	N	-0-					78
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
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	2771	-0-	-19	-0-	287	1	2484	2	Y	-0-					38
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					164
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	1593	-0-	-117	-0-	1593	2			N	-0-					72
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					169
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					169

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	481	1	3202	2	N	89	189	1			27
							98	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					27

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	590	1	4312	2	N	127	180	1			114
							140	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					114

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					120
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17					199
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					199

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					110
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1270	2	66	9	N	60					150
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					150

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					7
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	521	-0-	-109	-0-	477	2	44	9	N	40					216
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					216

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					35
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					43
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					43

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
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	631	2	91	9	N	83	182	1			31
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					31

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4207	2	105	9	N	95					220

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

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
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	450	1	250	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

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									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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
05	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4157	2	2	9	N	2	2	8			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	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
05	2263	N	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	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
05	2449	X	-0-	-0-		-2449	-0-					N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	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
05	1674	N	1585	-0-		-89	-0-	1582	2	3	9	N	3					185

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	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
05	1271	N	1228	-0-		-43	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	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
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
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	33	2	11	9	N	10					150

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

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-
*05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	252	1	1639	2	Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

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
*05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	2	Y	-0-					47

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	131	1	854	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
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
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	N	2					30
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1023	X	976	-0-	-47	-0-	141	1	834	2	N	1	2	1			77
							1	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	198	1	1169	2	N	17	3	1			111
							19	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	169	1	1000	2	Y	5	3	1			146
							6	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

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
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	X	1455	-0-	-591	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	N	16					120

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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-
05	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
12	13485	X	12962	-0-	-523	-0-	1147	1	11802	3	N	12					148
							13	9									
01	12865	X	10013	-0-	-2852	-0-	775	1	9204	3	N	31					179
							34	9									
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	700	1	11913	3	N	23					202
							25	9									
03	12958	X	12454	-0-	-504	-0-	775	1	11655	3	N	22					224
							24	9									
04	12540	X	12315	-0-	-225	-0-	750	1	11523	2	N	38	184	1			78
							42	9									
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2460	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
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					184

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	829	1	3639	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	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									
05	496	X	250	-0-	-246	-0-	69	1	170	2	N	10					168
							11	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3162	X	723	-0-	-2439	-0-	53	1	662	2	N	7					267
							8	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	100	1	1273	2	N	-0-					255

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
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									
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	23					138
							25	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

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									
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1756	2	N	22					67
							24	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

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
05	3937	X	94	-0-	-3843	-0-	45	1	49	2	N	-0-					162

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

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									
05	4092	X	1190	-0-	-2902	-0-	427	1	738	2	N	23					143
							25	9									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

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
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					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
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									
05	8804	X	8394	-0-	-410	-0-	268	1	8074	2	N	47	175	1			69
							52	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
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									
05	10137	X	7234	-0-	-2903	-0-	911	1	6266	2	N	52					127
							57	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
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									
05	7068	X	6334	-0-	-734	-0-	387	1	5858	2	N	81	176	1			30
							89	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	216	1	6506	2	N	41					117
							45	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	N	781	-0-	-707	-0-	781	2			N	-0-					90

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	434	1	1267	2	N	-0-					94

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	835	-0-	-2265	175228	835	2			N	-0-					92

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 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
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
*05	70353	X	70353	-0-	-0-	-0-	69016	2	1337	9	N	1215	1012	1			254

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3440	3	29	9	Y	26	26	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 #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6851	X	5527	-0-	-1324	-0-	5498	3	29	9	N	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4983	3	29	9	N	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1595	3	29	9	N	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4247	X	35	-0-	-4212	-0-	35	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	35619	X	30885	-0-	-4734	-0-	30378	3	507	9	N	461	561	1			151

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	102734	X	56693	-0-	-46041	-0-	55518	3	1175	9	N	1068	1122	1			169

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2496	2	57	9	N	52					157

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

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									
05	4650	X	3049	-0-	-1601	-0-	967	1	2071	2	N	10	9	1			179
							11	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

12	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									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	3	1			62
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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									
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	825	1	2958	2	N	7	10	1			93
							8	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

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
05	620	N	37	-0-	-583	-0-	9	1	28	2	N	-0-	2	1			2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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									
05	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	268	1	2594	2	N	5	8	1			177
							6	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

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									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	199	1	1175	2	N	6	4	1			86
							7	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					40

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

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									
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	94	1	337	2	N	1	1	1			145
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

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
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	30	1	292	2	N	1	3	1			109
							1	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

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
05	T. A.		-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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

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
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-	1	1			109

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					47

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	311	1	3017	2	N	5	8	1			135
							6	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
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
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	337	1	1011	2	Y	3	4	1			156
							3	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5456	X	4239	-0-	-1217	-0-	611	1	3610	2	N	16	12	1			148
							18	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			91

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	28	1	102	2	Y	-0-					89

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B DENY		214	-0-	214	281	46	1	166	2	N	2					196
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	708	1	2123	2	N	4	6	1			90
							4	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	259	1	2512	2	N	6	7	1			100
							7	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

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									
05	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	1100	1	6500	2	N	60	18	1			172
							66	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	1	1			101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

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
05	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1514	2	14	9	Y	13					82

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2787	2	28	9	Y	25					168

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	2571	2			N	-0-					17

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22					38

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1418	2	30	9	Y	27	25	1			11

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2228	2	23	9	Y	21					37

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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
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-
05	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	1612	2			Y	-0-					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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22					32

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	781	2	24	9	Y	22					38

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1252	2	30	9	Y	27	25	1			11

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

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
05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1852	2	30	9	Y	27	25	1			11

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

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
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5666	2	78	9	Y	71	106	1			86

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

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
05	1953	N	1307	-0-	-646	-0-	1281	2	26	9	Y	24	23	1			10

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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
05	2542	N	1580	-0-	-962	-0-	1550	2	30	9	Y	27	25	1			11

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

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
*05	9224	X	2444	-0-	-6780	-0-	2398	2	46	9	Y	42	63	1			51

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
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
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1729	2	30	9	Y	27	25	1			11

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
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
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	2	12	9	Y	11	13	1			4

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
05	1178	N	964	-0-	-214	-0-	933	2	31	9	Y	28	25	1			11

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	200	2	69	9	Y	63					162

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					24

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
*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									
*05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	712	1	9642	2	N	99	173	1			31
							109	9									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	323	1	4368	2	N	90	159	1			29
							99	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		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									
05	PRTL PLG		2194	-0-	2194	149069	149	1	2014	2	N	28	39	1			9
							31	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	273	1	576	2	N	9					180
							10	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	472	-0-	-830	-0-	151	1	321	2	N	-0-					61

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
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									
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1132	1	1062	2	N	19					199
							21	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
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									
05	1519	X	1419	-0-	-100	-0-	132	1	1167	2	N	109					250
							120	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
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									
05	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	73	1	930	2	N	13					168
							14	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
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
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					212

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
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									
*05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	579	1	5125	2	N	134					250
							147	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1302	X	785	-0-	-517	-0-	375	1	410	2	N	-0-					66

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	434	1	3273	2	N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

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									
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	369	1	1387	2	N	116	177	1			76
							128	9									

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

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									
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	352	1	2968	2	N	65	178	1			70
							72	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

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
05	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-					95

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

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									
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	688	2	N	2					17
							2	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

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									
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	5					197
							6	9									

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

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									
05	837	N	542	-0-	-295	-0-	18	1	524	2	N	-0-					78

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

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
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					45

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	434	1	3734	2	N	53					152
							58	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	208	1	1963	2	Y	-0-					35

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	X	136	-0-	-1445	-0-	104	1	32	2	N	-0-					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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	3129	-0-	29	323	420	1	2658	2	N	46					112
							51	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	724	1	6744	2	N	103	163	1			27
							113	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	596	1	3264	2	Y	135					165
							149	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		397	-0-	397	397	72	1	325	2	N	-0-					73

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					26

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	148	1			21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	X	1481	-0-	-937	-0-	144	1	1337	2	N	-0-					121

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	308	1	2132	2	Y	62	91	1			14
							68	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	386	1	668	2	N	-0-					90

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	364	1	2064	2	N	140					207
							154	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	256	1	2314	2	N	1	173	1			23
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	281	1	1950	2	Y	32	84	1			12
							35	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

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
05	2139	X	54	-0-	-2085	-0-	36	1	18	2	N	-0-					43

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

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									
05	4929	X	2496	-0-	-2433	-0-	226	1	2140	2	Y	118					130
							130	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

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									
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	N	-0-					30

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

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
05	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	368	1	1565	2	N	-0-					161

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		86	-0-	86	197	11	1	75	2	N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	293	1	1249	2	N	-0-					62

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	629	1	5687	2	N	24					83
							26	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	456	1	1663	2	N	41					123
							45	9									
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	589	1	2271	2	N	-0-					123

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7843	X	4578	-0-	-3265	-0-	578	1	4000	2	N	-0-					27

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2826	N	2712	-0-	-114	-0-	396	1	2272	2	N	40					75
							44	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	206	1	1740	2	N	-0-					150

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	744	N	128	-0-	-616	-0-	19	1	109	2	N	-0-	115	5			-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	889	1	3779	2	N	1	175	1			37
							1	9									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

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-
05	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	3645	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

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-
05	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2659	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

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-
05	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	1578	3	28	9	Y	25	25	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
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-
*05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2607	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1004	3	15	9	N	14	14	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3064	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1198	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7502	X	6671	-0-	-831	-0-	6642	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	257	-0-	-394	-0-	228	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2387	X	1954	-0-	-433	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2820	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	2512	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4649	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4053	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	7347	X	6688	-0-	-659	-0-	6659	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4962	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4196	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3140	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

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-
05	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8504	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

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-
05	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3356	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

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-
*05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

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-
05	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	2455	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

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-
05	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	2586	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

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-
05	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3675	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2610	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4375	3	29	9	Y	26	26	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4111	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3787	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6667	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3920	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
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-
05	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3267	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3644	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6551	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4557	X	4263	-0-	-294	-0-	4234	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4887	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3308	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3599	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4732	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	4239	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3178	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7	7	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
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-
05	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3275	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6386	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	6293	X	5797	-0-	-496	-0-	5768	3	29	9	Y	26	26	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
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-
05	5053	X	3267	-0-	-1786	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3935	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1797	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3970	3	29	9	Y	26	26	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
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-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6210	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

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-
05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	2422	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

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-
05	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	2039	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

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-
05	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3906	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

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-
*05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5492	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

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-
05	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	4167	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

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-
05	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	2343	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

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-
05	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

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-
*05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4508	3	28	9	N	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

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-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

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-
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3701	3	29	9	N	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

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-
*05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4511	3	29	9	N	26	26	1			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

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-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3888	3	29	9	N	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

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-
05	2480	X	492	-0-	-1988	-0-	489	3	3	9	N	3	3	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

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-
05	7006	X	5062	-0-	-1944	-0-	5033	3	29	9	N	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	594	3	29	9	N	26	26	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2731	3	29	9	N	26	26	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
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-
05	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4771	3	29	9	N	26	26	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7006	X	6275	-0-	-731	-0-	6246	3	29	9	N	26	26	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
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
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					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
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	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	118	143	1			14
							130	9									
*05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	2	Y	74	48	1			40
							81	9									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

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-	744	2	17	9	N	15					66
05	744	N	511	-0-	-233	-0-	507	2	4	9	N	4					70

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

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
05	8029	X	6311	-0-	-1718	-0-	6301	3	10	9	N	9					199

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

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									
05	4929	X	3581	-0-	-1348	-0-	214	1	3361	3	N	5					30
							6	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

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									
05	10106	X	9745	-0-	-361	-0-	580	1	9133	3	N	29					197
							32	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

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									
05	19406	X	17000	-0-	-2406	-0-	986	1	15986	2	N	25	10	8			81
							28	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

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									
05	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	437	1	7076	2	Y	33	10	8			70
							36	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

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									
05	10633	X	7512	-0-	-3121	-0-	657	1	6830	2	Y	23	1	8			108
							25	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

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
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	56	1	269	2	N	-0-					27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	12183	X	9636	-0-		-2547	-0-	558	1	9060	2	N	16	5	8			75
								18	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6045	X	5794	-0-		-251	-0-	335	1	5424	2	Y	32	10	8			64
								35	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5828	X	4989	-0-		-839	-0-	288	1	4681	2	Y	18	2	8			31
								20	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11129	X	10580	-0-		-549	-0-	613	1	9934	2	N	30	5	8			65
								33	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9765	X	9524	-0-	-241	-0-	552	1	8961	2	N	10	10	8			17
							11	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	769	1	8007	2	Y	14	1	8			52
							15	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11098	X	6963	-0-	-4135	-0-	6895	2	68	9	N	62					312

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
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
*05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11308	2	162	9	N	147	190	1			209

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
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									
05	29512	X	28249	-0-	-1263	-0-	1382	1	26744	2	N	112	169	1			68
							123	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	1414	1	13256	2	N	198	189	1			269
							218	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	607	1	12026	2	Y	34	33	1			16
							37	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	586	1	11603	2	Y	25	20	1			10
							28	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	826	1	16365	2	Y	50	47	1			22
							55	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	588	1	11647	2	Y	14	13	1			7
							15	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-	3	1			1

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11346	X	9087	-0-	-2259	-0-	297	1	8775	2	Y	14	25	1	1	8	22
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	118	1	2188	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
01	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	51	1	982	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	2212	N	1838	-0-	-374	-0-	94	1	1735	2	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	99	1	1786	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
05	2046	N	90	-0-	-1956	-0-	4	1	84	2	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11780	X	11335	-0-	-445	-0-	371	1	10964	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	189	1	5584	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9634	-0-	-441	-0-	299	1	9334	2	Y	1	38	1			20
							1	9									
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	9374	2	Y	1					2
							1	9									
*05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	313	1	9260	2	Y	7	2	1			7
							8	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	516	1	10218	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	11470	X	9520	-0-	-1950	-0-	311	1	9201	2	Y	7	19	1			14
							8	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

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									
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	121	133	1			169
							133	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

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									
*05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	420	1	12417	2	Y	15	4	1			14
							17	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

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									
05	14384	X	13083	-0-	-1301	-0-	380	1	12673	2	Y	27	35	1			12
							30	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3335	3	N	18	18	8			257
							20	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

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									
05	13919	X	9114	-0-	-4805	-0-	140	1	8821	2	Y	139	121	1			73
							153	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

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									
05	14849	X	13874	-0-	-975	-0-	213	1	13411	2	Y	227	207	1			125
							250	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

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									
05	11067	X	6708	-0-	-4359	-0-	103	1	6494	2	Y	101	156	1			57
							111	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10540	X	8945	-0-	-1595	-0-	260	1	8664	2	Y	19	26	1			9
							21	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
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									
05	2232	X	692	-0-	-1540	-0-	20	1	660	2	Y	11	13	1			5
							12	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
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-
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1786	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
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
*05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17160	2	169	9	Y	154	144	1			69

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
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
05	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2453	2	41	9	Y	37	32	1			16

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
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-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

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									
05	20274	X	19881	-0-	-393	-0-	309	1	19410	2	Y	147	132	1			75
							162	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

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									
05	16027	X	15222	-0-	-805	-0-	235	1	14772	2	Y	195	132	1			97
							215	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

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-
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	228	1	4521	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

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-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	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
12	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	328	1	10938	2	Y	231	190	1			179
							254	9									
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	307	1	10237	2	Y	235	310	1			104
							259	9									
02	10976	X	9322	-0-	-1654	-0-	265	1	8850	2	Y	188	218	1			74
							207	9									
03	11780	X	9146	-0-	-2634	-0-	261	1	8696	2	Y	172	108	1			138
							189	9									
04	11400	X	9351	-0-	-2049	-0-	267	1	8901	2	Y	166	202	1			102
							183	9									
05	11532	X	9561	-0-	-1971	-0-	274	1	9129	2	Y	144	181	1			65
							158	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	248	1	7324	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
12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	1182	1	21846	2	Y	23	38	1			8
							25	9									
01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	1078	1	20807	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
02	19572	X	18923	-0-	-649	-0-	971	1	17931	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
03	23064	X	21115	-0-	-1949	-0-	1106	1	19984	2	Y	23	17	1			22
							25	9									
04	22320	X	19294	-0-	-3026	-0-	872	1	18391	2	Y	28	40	1			10
							31	9									
05	23064	X	17584	-0-	-5480	-0-	843	1	16704	2	Y	34	31	1			13
							37	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7719	X	5665	-0-	-2054	-0-	185	1	5480	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
12	14663	X	8490	-0-	-6173	-0-	247	1	8228	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	304	1	10123	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	332	1	11059	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	280	1	9343	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	276	1	9206	2	Y	57	31	1			33
							63	9									
*05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	194	1	6460	2	Y	62	69	1			26
							68	9									

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
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-
*05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	296	1	8743	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

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									
05	15221	X	13058	-0-	-2163	-0-	626	1	12408	2	Y	22	23	1			11
							24	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

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-
*05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	231	1	6838	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

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-
05	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

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									
*05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	417	1	8255	2	Y	28	33	1			16
							31	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	18	1	1263	2	Y	19	24	1			6
							21	9									
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-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	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

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-
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	23	1	778	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

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-
05	5394	X	5085	-0-	-309	-0-	244	1	4839	2	Y	2					2
							2	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

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-
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	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
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									
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	170	1	5681	2	Y	44	53	1			19
							48	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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-
*05	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	543	1	16046	2	Y	3					3
							3	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

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									
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	209	1	3391	3	N	101	12	8			120
							111	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

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									
05	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	44	1	919	2	Y	53	47	1			24
							58	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
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									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	Y	26	21	1			16
							29	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

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									
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

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									
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	25	1	529	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

12	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
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	661	1	1147	2	Y	-0-	2	1			1

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	3	34	1			14
							3	9									

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

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									
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	552	1	958	2	Y	33	147	1			80
							36	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					40
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	23	1	523	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	33	1	748	3	Y	17	18	1			11
							19	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	127	1	2761	3	Y	35	35	1			23
							39	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	86 41	1 9	2653	3	Y	37	37	1			20
01	2728	X	1666	-0-	-1062	-0-	55 40	1 9	1571	3	Y	36	36	1			20
02	2520	N	955	-0-	-1565	-0-	31 35	1 9	889	3	Y	32	31	1			21
*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-
05	1054	N	548	-0-	-506	-0-	25	1	523	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

12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	56 40	1 9	1722	3	Y	36	36	1			20
01	2325	X	1370	-0-	-955	-0-	45 40	1 9	1285	3	Y	36	36	1			20
02	2044	N	1096	-0-	-948	-0-	36 12	1 9	1048	3	Y	11	24	1			7
*03	1829	N	1095	-0-	-734	-0-	36 14	1 9	1045	3	Y	13	13	1			7
*04	1320	N	825	-0-	-495	-0-	28 12	1 9	785	3	Y	11	11	1			7
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	68 12	1 9	1556	3	Y	11	11	1			7

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

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	2887	-0-	-113	-0-	2861	2	26	9	Y	24	29	1			3
05	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2922	2	17	9	Y	15	10	1			8

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	49	2	57	9	Y	52	63	1			6
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	2	36	9	Y	33	21	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	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
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	1563	-0-	-177	-0-	1542	2	21	9	Y	19	24	1			2
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	8	1			7

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1829	N	632	-0-	-1197	-0-	26	1	591	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
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	2960	-0-	-580	-0-	2902	2	58	9	Y	53	65	1			6
05	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3138	2	37	9	Y	34	22	1			18

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	99	1	2143	3	Y	16	16	1			10
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	114	116	1	75
							125	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	37	1	810	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3616	-0-	616	616	3588	2	28	9	Y	25	30	1	3
*05	3100	N	3440	-0-	340	956	3423	2	17	9	Y	15	10	1	8

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	EOM BALANCE
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							
05	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	73	1	1578	3	Y	44	45	1	29
							48	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 #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	3	Y	70	71	1			46
							77	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	153	1	3369	3	Y	49	50	1			32
							54	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2223	2	25	9	Y	23	27	1			3
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	9	1			8

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2012	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									
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	129	1	2791	3	Y	35	35	1			23
							39	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

12	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	2467	-0-	-233	-0-	2447	2	20	9	Y	18	22	1			2
05	2790 X	2258	-0-	-532	-0-	2246	2	12	9	Y	11	7	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

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	1081	-0-	-809	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	2139 X	1239	-0-	-900	-0-	1237	2	2	9	Y	2	1	1			1

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	Y	34	42	1			4
05	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1800	2	24	9	Y	22	14	1			12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

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	2122	-0-	-8	-0-	2079	2	43	9	Y	39	47	1			5
*05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1717	2	26	9	Y	24	16	1			13

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

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									
*05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	3	Y	5	5	1			3
						6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	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
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									
05	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	47	1	1023	3	Y	40	40	1			26
							44	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
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									
05	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	141	1	3060	3	Y	46	47	1			30
							51	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	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	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4519	2	25	9	Y	23	28	1			3
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4231	2	15	9	Y	14	9	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

12	1023	X	621	-0-	-402	-0-	19 15	1 9	587	3	Y	14	14	1			8
01	930	X	595	-0-	-335	-0-	20 15	1 9	560	3	Y	14	14	1			8
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-
05	775	N	251	-0-	-524	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

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
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	108 54	1 9	2311	3	Y	49	50	1			32

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	141 48	1 9	3045	3	Y	44	45	1			29

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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
05	279	X	74	-0-	-205	-0-	10	3	64	9	Y	58	59	1			38

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3162	X	2018	-0-	-1144	-0-	89	1	1895	3	Y	31	31	1			20
							34	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	112	1	2484	3	Y	38	39	1			25
							42	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	23	23	1			15
							25	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
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									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	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

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-
05	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

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									
05	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	76	1	1652	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

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									
05	1147	N	814	-0-	-333	-0-	36	1	770	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
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-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	73	1	1574	3	Y	26	26	1			17
							29	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3831	2	45	9	Y	41	50	1			5
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3358	2	29	9	Y	26	17	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	26	9	1			17
							29	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	187	1	4040	3	Y	40	40	1			26
							44	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	170	1	3654	3	Y	49	50	1			32
							54	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	128	1	2789	3	Y	35	36	1			23
							39	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

12	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-
05	21235	X	19351	-0-	-1884	-0-	858	1	18493	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

*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	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

*12	1333	N	856	-0-	-477	-0-	856	2			N	-0-	122	1			-0-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1343	2	44	9	N	40					40
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	131	2	83	9	N	75					115
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	921	2	46	9	N	42					157
*04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1074	2	17	9	N	15					172
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	898	2	14	9	N	13	157	1			28

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4185	X	2893	-0-	-1292	-0-	102	1	2734	2	Y	52	59	1			33
							57	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

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-
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	53	1	1425	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		4	-0-	4	191	4	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

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-
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

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-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	58	1	1557	2	Y	-0-			-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	X	1136	-0-	-910	-0-	41	1	1095	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2573	N	1900	-0-	-673	-0-	68	1	1832	2	Y	-0-			-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-					-0-

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	52	1	1400	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
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-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	24	1	657	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
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-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	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
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-
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	63	1	1707	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	46	1	1232	2	Y	103	118	1			45
							113	9									

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	50	1	1354	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	39	1	1055	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

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

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-
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	40	1	1066	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

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-
05	2387	X	1379	-0-	-1008	-0-	49	1	1330	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

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-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

12	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
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					19

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

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-
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

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-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	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 #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	44	1	1189	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
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-
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	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
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-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1643	N	1204	-0-	-439	-0-	43	1	1161	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	34	1	922	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
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-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	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
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-
05	1798	N	815	-0-	-983	-0-	29	1	786	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	55	1			25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

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									
*05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2580	2	Y	68	66	1			25
							75	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

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-
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

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-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

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-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

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-
05	2232	X	1559	-0-	-673	-0-	145	1	1414	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	117	1	2448	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
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-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	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
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-
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	90	1	1888	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
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-
05	2635	N	1994	-0-	-641	-0-	71	1	1923	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
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-
05	1209	N	863	-0-	-346	-0-	31	1	832	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	N	952	-0-	-443	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	N	886	-0-	-478	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	839	-0-	-339	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	44	1	1183	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	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 #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-			-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	56	1	1517	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
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-
05	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	104	1	1015	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
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-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	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
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-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	14	1	364	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
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-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	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
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-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	115	1	2413	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 #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

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-
05	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	67	1	1813	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

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-
05	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

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-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

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-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

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-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1734	N	1286	-0-	-448	-0-	117	1	1139	2	Y	27	31	1			10
							30	9									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2752	N	1468	-0-	-1284	-0-	136	1	1332	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	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
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-
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	73	1	1959	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
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									
05	1953	N	1191	-0-	-762	-0-	103	1	1009	2	Y	72	85	1			26
							79	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
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-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1020	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
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-
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	77	1	2072	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	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
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-
05	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	68	1	1817	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
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-
05	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	81	1	1694	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
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-
05	1612	N	951	-0-	-661	-0-	34	1	917	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
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	6 67	1 9	225	2	Y	61	66	1			23
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	5 63	1 9	165	2	Y	57	53	1			27
02	364	N	247	-0-	-117	-0-	6 50	1 9	191	2	Y	45	42	1			30
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	36	33	1			33
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	3 39	1 9	97	2	Y	35	39	1			29
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	2 40	1 9	64	2	Y	36	40	1			25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	28	1	750	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	64	1	1727	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	47	1	980	2	Y	20	16	1			12
							22	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	94	1	1964	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	49	39	1			18

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	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
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-
05	1240	N	655	-0-	-585	-0-	61	1	594	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
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-
05	1426	N	919	-0-	-507	-0-	33	1	886	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
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-
*05	2924	N	1474	-0-	-1450	-0-	137	1	1337	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	1139	-0-	-1000	-0-	38	1	1026	2	Y	68	77	1			47
							75	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
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-
05	992	N	777	-0-	-215	-0-	28	1	749	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
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									
*05	3100	N	1845	-0-	-1255	45	156	1	1528	2	Y	146	171	1			52
							161	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
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-
05	1674	N	911	-0-	-763	-0-	85	1	826	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
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-
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1367	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 #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	33	1	890	2	Y	-0-			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	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
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-
*05	1737	N	1300	-0-	-437	-0-	121	1	1179	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
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-
05	3069	X	1887	-0-	-1182	-0-	175	1	1712	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
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-
05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	37	1	1006	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
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-
05	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	103	1	1005	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
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-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1305	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	82	1	803	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2162	N	1401	-0-	-761	-0-	130	1	1271	2	Y	-0-			-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178	N	780	-0-	-398	-0-	28	1	752	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1297	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 #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	1798	-0-	-1302	297	167	1	1631	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	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
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-
05	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	95	1	1991	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
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-
05	1736	N	1033	-0-	-703	-0-	37	1	996	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	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 #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2201	X	2148	-0-	-53	-0-	96	1	2006	2	Y	42	30	1			25
							46	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

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-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

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-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

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-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

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-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

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-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1536	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 #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	94	1	1975	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
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-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	91	1	1911	2	Y	39	28	1			24
							43	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
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-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	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
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-
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	29	1	791	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
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-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	83	1	1742	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
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-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2533	N	1486	-0-	-1047	-0-	138	1	1348	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
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									
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	102	114	1			69
							112	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
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-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	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
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-
05	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	70	1	1479	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 #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	80	1	1674	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
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-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1	1707	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	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
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-
05	1302	N	961	-0-	-341	-0-	44	1	917	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
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-
05	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	62	1	1679	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
12	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	36 569	1 9	860	2	Y	517	490	1			127
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	36 542	1 9	841	2	Y	493	482	1			138
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31 472	1 9	752	2	Y	429	452	1			115
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	613	608	1			120
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	36 442	1 9	777	2	Y	402	404	1			118
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	39 387	1 9	812	2	Y	352	337	1			133

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	45	1	951	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
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-
05	2232	X	1767	-0-	-465	-0-	80	1	1687	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	679	-0-	-189	-0-	23	1	622	2	Y	31	34	1			21
							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
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-
05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	43	1	1150	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
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-
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	31	1	843	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
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-
05	1271	N	673	-0-	-598	-0-	24	1	649	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 #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1674	N	1243	-0-	-431	-0-	45	1	1198	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
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-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	48	1	1280	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
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-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	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
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-
05	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	50	1	1332	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
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-
05	2232	N	1418	-0-	-814	-0-	132	1	1286	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
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-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	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 #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			3

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

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-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

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-
05	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

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-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

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									
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	Y	514	514	1			-0-
							565	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

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-
05	1023	N	618	-0-	-405	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	X	1669	-0-	-315	-0-	138	1	1346	2	Y	168	198	1			60
							185	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

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-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

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-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

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-
05	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	58	1	1562	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

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-
05	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

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-
05	1612	N	831	-0-	-781	-0-	30	1	801	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 #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2945	X	2445	-0-	-500	-0-	224	1	2184	2	Y	34	40	1			12
							37	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
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-
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	49	1	1329	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	71	1	1921	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	N	1765	-0-	-777	-0-	63	1	1702	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2476	2	Y	51	36	1			31
							56	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	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-
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	41	1	1100	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2356	N	1540	-0-	-816	-0-	55	1	1485	2	Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2077	N	1523	-0-	-554	-0-	55	1	1468	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	938	-0-	-457	-0-	34	1	904	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
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-
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	37	1	1000	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
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-
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	35	1	937	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
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-
05	2480	N	1857	-0-	-623	-0-	67	1	1790	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
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-
05	2263	N	1796	-0-	-467	-0-	64	1	1732	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 #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1333	N	952	-0-	-381	-0-	34	1	918	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
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-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	49	1	1311	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	67	1	1794	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	1148	-0-	-495	-0-	41	1	1107	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 #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	23	1	628	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	22	1	579	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	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-
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	48	1	1304	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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
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-
*05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	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
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-
05	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	122	1	1189	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
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-
*05	3100	N	2038	-0-	-1062	1171	189	1	1849	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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
05	14B DENY		-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

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
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					41

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

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
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					59

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

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
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					89

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

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
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					199

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	369	1	1466	2	Y	1	1	8			125
							1	9									

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

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									
*05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	943	3	N	1	1	8			38
							1	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	417 14	1 9	2240	3	N	13	1	8			97
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	392 25	1 9	1998	3	N	23	3	8			117
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	370 26	1 9	2023	3	N	24	6	8			135
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	366 42	1 9	1743	3	N	38	4	8			169
04	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	368 22	1 9	1738	3	N	20	186	1			3
05	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	382 24	1 9	1789	3	N	22	3	8			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
*05	3100	N	101	-0-	-2999	2958	101	2			Y	-0-					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	2496	-0-	-604	21849	2496	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	65	-0-	-3035	5889	65	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	996	-0-	-2104	10228	996	2			Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

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-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

12	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	10					129
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					144
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3330	2	6	9	N	5					149
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5					154

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

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	10					128
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					138
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					143
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					148

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

12	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									
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	3	N	3					178
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1327	-0-		-130	-0-	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									
05	1023	N	249	-0-		-774	-0-	13	1	217	2	Y	17	2	8			115
								19	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	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									
05	1395	N	548	-0-		-847	-0-	31	1	500	2	Y	15	2	8			116
								17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1634	2	4	9	Y	4	1	8			9

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	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
*05	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1473	2	4	9	Y	4					9

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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
*05	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1582	2	4	9	Y	4	1	8			17

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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

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									
05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	350	1	3822	2	N	64	177	1			87
							70	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

12	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

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									
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	407	1	804	2	N	1	1	8			45
							1	9									

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	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-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4004	2	39	9	N	35	186	1			159

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	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-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	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 #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 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
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
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	467	2	90	9	N	82					147

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	164	1	36	2	N	1	164	1			56
							1	9									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	186	X	68	-0-	-118	-0-	23	1	5	2	N	36	174	1			52
							40	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

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
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					60

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

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
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17					146

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

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
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

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
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

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									
*05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1085	1	3882	2	N	5					147
							6	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	413	1	1460	2	N	-0-					47

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

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
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

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
05	899	N	719	-0-	-180	-0-	155	1	564	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

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									
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

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
05	3782	X	16	-0-	-3766	-0-	4	1	12	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	188 21	1 9	1950	3	N	19				145
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	153 25	1 9	1658	3	N	23				168
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	148 23	1 9	1646	3	N	21	1	8		188
03	2170	N	1050	-0-	-1120	-0-	115 10	1 9	925	3	N	9	180	1		17
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	230 33	1 9	1841	3	N	30				47
05	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	219 18	1 9	1681	3	N	16				63

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

12	1705	X	594	-0-	-1111	-0-	126 25	1 9	443	3	N	23				120
01	1705	X	963	-0-	-742	-0-	181 52	1 9	730	2	N	47				167
02	1540	X	1412	-0-	-128	-0-	240 52	1 9	1120	3	N	47				214
03	1705	X	1255	-0-	-450	-0-	210 29	1 9	1016	2	N	26	190	1		50
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	340 55	1 9	1562	3	N	50				100
*05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	370 37	1 9	1837	3	N	34				134

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN //CONT.// 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

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-
05	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	121	1	1880	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

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
*05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1852	3	65	9	N	59							157

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
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
05	8122	#	7663	-0-	-459	-0-	7550	3	113	9	N	103	190	1			38

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	123	-0-	-776	-0-	2	1	77	3	Y	40	28	0	11	1	2
							44	9									
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	3	43	9	Y	39	30	0	10	1	1
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	2	0			-0-
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*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			
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	44	43	1			1
							48	9									

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1891	#	1542	-0-	-349	-0-	1535	3	7	9	N	6					135

SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	24	1	1117	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	24	1	1085	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	960	N	537	-0-	-423	-0-	12	1	506	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	4	3	20	9	Y	18	13	0	4	1	1
*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									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	79766	X	79766	-0-	-0-	-0-	78318	3	1448	9	Y	1316	947	0	360	1	54
*08	67995	X	67995	-0-	-0-	-0-	66530	3	1465	9	Y	1332	1000	0	346	1	40
*09	62400	X	59437	-0-	-2963	-0-	58054	3	1383	9	Y	1257	939	0	334	1	24
*10	64480	X	56768	-0-	-7712	-0-	1220	1	54150	3	Y	1271	942	0	308	1	45
							1398	9									
*11	62400	X	51541	-0-	-10859	-0-	1178	1	49870	3	Y	448	355	0	121	1	17
							493	9									
*12	64480	X	49797	-0-	-14683	-0-	879	1	48222	3	Y	633	463	0	171	1	16
							696	9									
*01	64480	X	46481	-0-	-17999	-0-	756	1	44989	3	Y	669	487	0	173	1	25
							736	9									
*02	54684	X	39446	-0-	-15238	-0-	667	1	38214	3	Y	514	391	0	133	1	15
							565	9									
*03	56048	X	42327	-0-	-13721	-0-	772	1	40938	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			
05	49135	X	38700	-0-	-10435	-0-	735	1	37466	3	Y	454	447	1			11
							499	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*07	106112	X	106112	-0-	-0-	-0-	104709	3	1403	9	Y	1275	917	0	348	1	53
*08	93233	X	93233	-0-	-0-	-0-	91817	3	1416	9	Y	1287	967	0	335	1	38
*09	88560	X	85458	-0-	-3102	-0-	84120	3	1338	9	Y	1216	908	0	323	1	23
*10	91512	X	77642	-0-	-13870	-0-	76289	3	1353	9	Y	1230	911	0	298	1	44
*11	88560	X	61985	-0-	-26575	-0-	61316	3	669	9	Y	608	465	0	164	1	23
*12	91512	X	63386	-0-	-28126	-0-	62440	3	946	9	Y	860	629	0	232	1	22
*01	91326	X	57306	-0-	-34020	-0-	56307	3	999	9	Y	908	661	0	235	1	34
*02	78596	X	53574	-0-	-25022	-0-	52806	3	768	9	Y	698	531	0	181	1	20
*03	76601	X	52358	-0-	-24243	-0-	51519	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			
05	62527	X	46844	-0-	-15683	-0-	46165	3	679	9	Y	617	607	1			16

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

*07	0	W	120188	-0-	120188	267144	118899	3	1289	9	Y	1172	843	0	320	1	48
*08	0	W	95535	-0-	95535	362679	94230	3	1305	9	Y	1186	891	0	308	1	35
*09	410896	X	48217	-0-	-362679	-0-	46985	3	1232	9	Y	1120	837	0	297	1	21
*10	158131	X	67999	-0-	-90132	-0-	66754	3	1245	9	Y	1132	839	0	274	1	40
*11	147060	X	61754	-0-	-85306	-0-	60739	3	1015	9	Y	923	679	0	249	1	35
*12	119350	X	70585	-0-	-48765	-0-	1237	1	67914	3	Y	1304	954	0	352	1	33
							1434	9									
*01	93558	X	64030	-0-	-29528	-0-	1030	1	61485	3	Y	1377	1003	0	356	1	51
							1515	9									
*02	60592	X	48104	-0-	-12488	-0-	804	1	46134	3	Y	1060	806	0	274	1	31
							1166	9									
*03	69657	X	54901	-0-	-14756	-0-	993	1	52635	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			
05	69657	X	54859	-0-	-14798	-0-	1036	1	52794	3	Y	935	920	1			24
							1029	9									

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		163175	-0-	163175	163175	162555	3	620	9	N	564	407	0	137	1	20
*11	0		129764	-0-	129764	292939	128229	3	1535	9	N	1395	986	0	376	1	53
*12	396097	X	103158	-0-	-292939	-0-	100991	3	2167	9	N	1970	1442	0	532	1	49
*01	205437	X	91262	-0-	-114175	-0-	88972	3	2290	9	N	2082	1516	0	538	1	77
*02	185556	X	74305	-0-	-111251	-0-	72544	3	1761	9	N	1601	1218	0	414	1	46
*03	205437	X	80888	-0-	-124549	-0-	78963	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			
05	205437	X	54899	-0-	-150538	-0-	53344	3	1555	9	N	1414	1392	1			36

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

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
05	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	151	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

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
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

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									
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5417	2	3	9	N	3	94	1			18

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

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
05	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	109	1	1672	2	N	7					77
							8	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

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
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					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
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
05	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	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
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
05	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					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
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
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	375	1	2250	2	N	16	13	8			34
							18	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	866	2	1	9	Y	1	100	1			19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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			
05	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	2			N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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			
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3834	2	68	9	N	62					102

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	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
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2477	2	94	9	N	85	83	1			23

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1182	2	50	9	N	45	2	8			61

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
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			
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2346	2	68	9	N	62					89

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
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
*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					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
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
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			N	-0-					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
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
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					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
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
05	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	1113	2	19	9	N	17	178	1			39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2	2	8			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
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
05	6417	X	5114	-0-	-1303	-0-	5114	2			N	-0-	76	1			28

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

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
*05	1209	N	343	-0-	-866	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					179

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

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
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	272	1	1626	2	Y	-0-					32

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

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
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

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
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	241	1	1440	2	Y	-0-					234

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

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
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-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
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
*05	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					102

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

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									
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	230	1	1377	2	Y	-0-					137

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

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
*05	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	543	1	3251	2	Y	-0-					93

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

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
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	446	1	1384	2	N	-0-					201

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

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
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	222	1	1328	2	Y	-0-					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2014

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*08	961	#	203	-0-	-758	-0-	5	1	195	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	900	#	598	-0-	-302	-0-	13	1	578	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*10	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	925	R	925	-0-	-0-	-0-	18	1	843	3	Y	58	40	0	16	1	2
							64	9									
*12	620	#	512	-0-	-108	-0-	7	1	415	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1457	#	741	-0-	-716	-0-	10	1	636	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1316	#	912	-0-	-404	-0-	15	1	823	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	1457	#	918	-0-	-539	-0-	15	1	824	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	21	1	1083	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			
05	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	24	1	1223	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	1147	#	175	-0-	-972	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	#	42	-0-	-1038	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	465	#	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
*03	248	#	145	-0-	-103	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		170	-0-	170	170	3	1	167	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

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	79	1	528	2	Y	8					21
							9	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	94	1	594	2	Y	10	9	1			22
							11	9									
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	72	1	461	2	Y	5					27
							6	9									
03	620	N	200	-0-	-420	-0-	199	2	1	9	Y	1					28
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	55	1	421	2	Y	6					34
							7	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	23	1	465	2	Y	6	20	1			20
							7	9									

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
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
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					45

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	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
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2					80

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	643	1	493	3	Y	65					288
							72	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	718	1	4	9	N	4					114

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3146	2	6	9	N	5					135

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
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
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2673	2	152	9	N	138	190	1			75

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			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
*10	T. A.		322	-0-	322	931	35	1	3	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	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
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	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
*10	1860	X	1818	-0-	-42	-0-	231	1	14	2	Y	33					65
							1537	3	36	9							
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	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1438	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									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	261	1	1465	3	Y	46	65	1			40
							51	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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
*10	1426	N	315	-0-	-1111	-0-	34	1	2	2	Y	15					37
							262	3	17	9							
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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	744	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									
05	1271	X	1190	-0-	-81	-0-	141	1	1048	3	Y	1					43
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	180	1	11	2	Y	-0-					1
							1194	3									
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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	224	1	1393	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									
*05	3100	N	4864	-0-	1764	1764	734	1	4123	3	Y	6	14	1			8
							7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	363	1	23	2	Y	47					81
							2412	3	52	9							
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	2631	-0-	-686	-0-	357	1	2221	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									
05	2759	X	384	-0-	-2375	-0-	55	1	310	3	Y	17	41	1			25
							19	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	3751	X	2341	-0-	-1410	-0-	297	1	19	2	Y	47					86
							1973	3	52	9							
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	2056	-0-	-300	-0-	280	1	1741	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									
05	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	309	1	1736	3	Y	26	50	1			32
							29	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
*10	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	135	1	28	2	Y	63	33	1			43
							3027	3	69	9							
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	3176	-0-	-79	-0-	136	1	2930	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									
05	3317	X	2630	-0-	-687	-0-	130	1	2438	3	Y	56	79	1			15
							62	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	140	1	10	2	Y	10					40
							1111	3	11	9							
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	1204	-0-	-67	-0-	142	1	1048	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									
05	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	152	1	1132	3	Y	8					69
							9	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*10	14942	X	14076	-0-	-866	-0-	580	1	123	2	N	287	148	1			190
							13057	3	316	9							
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	12916	-0-	-1778	-0-	559	1	12019	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	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	541	1	11528	3	N	273	286	1			150
							300	9									
*05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	635	1	11915	3	N	263	351	1			62
							289	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
*10	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	1108	1	69	2	N	51					128
							7349	3	56	9							
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	8064	-0-	-833	-0-	1112	1	6913	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									
05	7967	X	7470	-0-	-497	-0-	1121	1	6299	3	N	45					157
							50	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
*10	13206	X	12269	-0-	-937	-0-	516	1	109	2	N	36					183
							11604	3	40	9							
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	11492	-0-	-815	-0-	509	1	10947	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									
05	11842	X	10709	-0-	-1133	-0-	540	1	10124	3	N	41	171	1			100
							45	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

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
05	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3103	2	58	9	N	53					161

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

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
05	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			N	-0-					40

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

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
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	600	2	42	9	N	38					167

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

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
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	695	2	6	9	N	5					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			N	-0-					22

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

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-
05	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					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
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
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					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
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
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					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
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
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5022	X	3993	-0-	-1029	-0-	3903	2	90	9	Y	82					128

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					103

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1648	2	50	9	N	45					65

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	504	1	475	2	N	-0-					42

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
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
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2634	2			N	-0-					122

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

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
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	2			N	-0-					70

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

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
05	2790	N	2083	-0-	-707	-0-	2083	2			N	-0-					95

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

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
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					124

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

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
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					124

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

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
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

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
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	365	2	51	9	N	46					59

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	93	167	1			40
							102	9									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					44

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					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
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
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					65

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					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
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
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	2	40	9	N	36					116

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			N	-0-					135

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	97	1	1402	2	N	2					20
							2	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	523	1	2251	2	Y	17	153	1			71
							19	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	469	1	2023	2	Y	-0-	25	1			-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	N	714	-0-	-1053	-0-	714	2			Y	-0-					41

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2719	2	11	9	N	10					90

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	X	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			Y	-0-					15

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6134	2	80	9	N	73					93

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	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
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1001	2	41	9	N	37					172

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
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									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	117	1	654	2	Y	-0-					18

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40021	X	36277	-0-	-3744	-0-	42 299	1 9	35936	2	N	272	341	1			121
01	38657	X	36953	-0-	-1704	-0-	16 306	1 9	36631	2	N	278	342	1			57
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
05	36952	X	32289	-0-	-4663	-0-	32055	2	234	9	N	213	176	1			189

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	10494	-0-	-7052	-0-	775 322	1 9	9397	2	N	293	379	1			202
01	15252	X	6973	-0-	-8279	-0-	775 235	1 9	5963	2	N	214	174	1			242
02	12124	X	6152	-0-	-5972	-0-	700 240	1 9	5212	2	N	218	178	1	2	8	280
03	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	775 261	1 9	6847	2	N	237	359	1			158
04	10170	X	6380	-0-	-3790	-0-	6091	2	289	9	N	263	151	1	14	8	256
05	10509	X	8352	-0-	-2157	-0-	8097	2	255	9	N	232	178	1			310

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	240498	X	154692	-0-	-85806	-0-	124	1	153091	2	N	1343	1238	1	1	8	356
							1477	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	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		977	-0-	977	2809	199	1	778	3	Y	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2809					Y	NO RPT					17

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	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		2470	-0-	2470	7606	502	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7606					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	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		2071	-0-	2071	5768	421	1	1650	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5768					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 #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
05	0	N	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
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		634	-0-	634	1848	128	1	506	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1848					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
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		3339	-0-	3339	10178	680	1	2659	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10178					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
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		90	-0-	90	182	18	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT			-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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		81	-0-	81	192	17	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		1227	-0-	1227	3152	250	1	977	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3152					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11873		12578	-0-	705	B	29170	12578	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7378	#	315	-0-	-7063	B	-9209	315	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	11909		34295	-0-	22386	B	77375	34295	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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 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
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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

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-					30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

12	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
05	1953 #	1162	-0-	-791	-0-	1159	2	3	9	N	3							123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	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
*05	620	#	448	-0-	-172	-0-	415	2	33	9	N	30	177	1			53

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	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									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	385	1	1100	2	N	2					50
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	N	110	-0-	-541	-0-	30	1	80	2	N	-0-					15

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			N	-0-					78

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					195

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	N	1867	-0-	-365	-0-	1855	3	12	9	N	11	186	1			72

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3532	3	26	9	N	24	11	1			162

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	47	1	230	2	N	2	1	8			90
							2	9									

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	382	1	1865	2	N	36	2	8			104
							40	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
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
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	122	1	595	2	N	1	1	8			72
							1	9									

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
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
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					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
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
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	253	1	1235	2	N	62	180	1	1	8	40
							68	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	230	1	1121	2	N	6	2	8			134
							7	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
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									
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	312	1	1525	2	N	1	1	8			80
							1	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

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
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	328	3	32	9	N	29	2	8			70

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					142

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

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
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	920	3	8	9	N	7					87

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

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									
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	193	1	941	2	N	18					158
							20	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

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
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	46	1	226	2	N	-0-					77

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

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
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1573	3	13	9	N	12	1	8			63

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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
05	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	3			N	-0-					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
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
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5					94

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
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
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	N	8	1	8			190

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
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
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	N	2					109
							2	9									

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1357	3	30	9	N	27	1	8			120

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1433	3	18	9	N	16	1	8			140

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1319	3	25	9	N	23	1	8			154

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			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
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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	808	3	29	9	N	26	1	8			184

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
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
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	N	4					77

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
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
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	952	3	6	9	N	5	1	8			72

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
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
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1203	3	14	9	N	13					192

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
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	1	8			82

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	331	1	1388	2	N	7	2	8			53
							8	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
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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									
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	481	1	2233	2	N	31	1	8			200
							34	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	261	1	1099	2	N	15	1	8			104
							17	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
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									
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	165	1	767	2	N	5					58
							6	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
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									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	152	1	705	2	N	13	1	8			124
							14	9									

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3814	3	26	9	N	24	193	1	1	8	62

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1771	3	22	9	N	20	2	8			177

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7068	X	5264	-0-	-1804	-0-	446	1	4753	2	N	59	186	1			140
							65	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	13	106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	21	137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	709	3	28	9	Y	25	26	1			7

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	X	1266	-0-	-687	-0-	1221	3	45	9	Y	41	12	1			51

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					2

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	29	1	681	3	Y	40					52
							44	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	Y	-0-					3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	N	3	96	1			2
							3	9									
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5	4	1			3
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	2	N	10	10	1			3
							11	9									
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	3	N	-0-	3	1			-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	N	1	1	8			47
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	N	1	1	8			47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	74	3	Y	25	9	1			28
							28	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
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	8	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	184	1	2874	3	Y	82	65	1			87
							90	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3441	X	174	-0-	-3267	-0-	166	1	8	9	Y	7	89	1			52

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	904	3	Y	5	86	1			39
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	34	1	801	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	N	246	-0-	-1304	-0-	15	1	128	3	Y	94					207
							103	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	549	1	1539	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	408	1	434	3	N	24					219
							26	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3875	X	290	-0-	-3585	-0-	266	1	24	9	Y	22	89	1			53

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
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									
05	1271	N	953	-0-	-318	-0-	93	1	787	3	Y	66	64	1			5
							73	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
05	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1072	1	803	3	Y	68					70
							75	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
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									
*05	3100	N	3333	-0-	233	412	814	1	2386	3	Y	121	42	1			136
							133	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
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									
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1426	1	2667	3	Y	23					30
							25	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3816	-0-	716	716	651	1	3107	3	Y	53	34	1			56
							58	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	130	1	1100	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	1	3	9	Y	3					54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					219

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	1	1	9	Y	1					49
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	1	4	9	Y	4					53

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

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									
05	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	184	1	1560	3	Y	59	83	1			90
							65	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

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-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

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									
05	5301	X	2581	-0-	-2720	-0-	104	1	2442	3	Y	32					129
							35	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10924 - 15255

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									
05	24738	X	20806	-0-	-3932	-0-	698	1	19822	3	Y	260	270	1			78
							286	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
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									
*05	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	763	1	21671	3	Y	363	379	1			109
							399	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	406	1	11542	3	Y	156	160	1			47
							172	9									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	25358	X	18124	-0-	-7234	-0-	1072	1	16782	3	Y	245	190	1			261
							270	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
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									
05	30783	X	30150	-0-	-633	-0-	1006	1	28574	3	Y	518	541	1			155
							570	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
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									
*05	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	2175	1	61752	3	Y	518	541	1			155
							570	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
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									
05	44020	X	35247	-0-	-8773	-0-	1054	1	33873	3	Y	291	324	1			174
							320	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
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									
05	51894	X	50533	-0-	-1361	-0-	1710	1	48548	3	Y	250	133	1			356
							275	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
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									
05	132308	X	95819	-0-	-36489	-0-	883	1	94005	3	Y	846	757	1			277
							931	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
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
05	76725	X	48761	-0-	-27964	-0-	48253	3	508	9	Y	462	633	1			32

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	103168	X	49817	-0-	-53351	-0-	49005	3	812	9	Y	738	822	1			165

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	68572	X	44373	-0-	-24199	-0-	1332	1	42795	3	Y	224	251	1			134
							246	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
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									
05	49042	X	32245	-0-	-16797	-0-	970	1	31151	3	Y	113	127	1			67
							124	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	156426	X	59591	-0-	-96835	-0-	58319	3	1272	9	Y	1156	1189	1			81

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
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									
05	95356	X	71131	-0-	-24225	-0-	3503	1	66456	3	Y	1065	904	1			349
							1172	9									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-202170	-0-					Y	810	810	1			61
05	139097	X	NO RPT	-0-	-139097	-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
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	-0-	-0-	-257010	-0-					Y	234	290	1			146
05	265577	X	NO RPT	-0-	-265577	-0-					Y	NO RPT					146

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	90202	-0-	-118748	-0-	89346	3	856	9	Y	778	777	1			60
05	215915	X	NO RPT	-0-	-215915	-0-					Y	NO RPT					60

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	551197	X	224181	-0-	-327016	-0-	222067	3	2114	9	Y	1922	1856	1			184
02	211764	X	156940	-0-	-54824	-0-	155789	3	1151	9	Y	1046	1078	1			152
03	234453	X	142875	-0-	-91578	-0-	141985	3	890	9	Y	809	875	1			86
04	226890	X	119569	-0-	-107321	-0-	118320	3	1249	9	Y	1135	1133	1			88
05	234453	X	NO RPT	-0-	-234453	-0-					Y	NO RPT					88

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	76789	X	76789	-0-	-0-	-0-	76043	3	746	9	Y	678	211	1			467
03	162471	X	113532	-0-	-48939	-0-	112495	3	1037	9	Y	943	791	1			619
04	157230	X	83524	-0-	-73706	-0-	82344	3	1180	9	Y	1073	1193	1			499
05	162471	X	68493	-0-	-93978	-0-	67535	3	958	9	Y	871	965	1			405

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	465	N	175	-0-	-290	-0-	26	1	148	2	Y	1					1
							1	9									

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
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	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
05	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2119	2	24	9	N	22	22	8			142

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					105

WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

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									
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	232	1	1326	2	Y	4					4
							4	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

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
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	708	2	66	9	N	60					127

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

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
05	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1468	2			N	-0-					3

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

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
*05	3100	N	3610	-0-	510	510	3568	2	42	9	N	38					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	2			N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					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
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
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					25

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2139	X	1169	-0-	-970	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-					147

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					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
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									
05	2604	N	620	-0-	-1984	-0-	92	1	524	2	Y	4					5
							4	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
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
05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					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
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									
05	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	111	1	635	2	Y	2					17
							2	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
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
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					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
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
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	5	145	1			15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	2			N	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	N	31					132
							34	9									
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	12	1	603	2	N	25					157
							28	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	15	1	732	2	N	24					181
							26	9									
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	13	1	647	2	N	14	188	1			7
							15	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	234	1	576	2	N	6					13
							7	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	227	1	702	2	N	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2232	X	361	-0-	-1871	-0-	108	1	253	2	N	-0-					127

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	846	-0-	-518	-0-	846	2			N	-0-					62

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					154

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	2			N	-0-					99

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	58	1	644	2	Y	5	2	8			8
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			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
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
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					12

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
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
*05	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					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
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
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					52

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 #: 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
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									
05	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	423	1	1308	2	N	-0-					165

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

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
05	868	X	227	-0-	-641	-0-	225	2	2	9	N	2					129

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

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
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2563	2	1	9	N	1	1	8			17

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

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
05	1333	N	61	-0-	-1272	-0-	61	2			Y	-0-					40

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

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
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	118	1	275	2	N	-0-					74

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

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
05	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					55

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 #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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
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
*05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			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
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
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					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
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
05	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2			N	-0-					67

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	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
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
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	562	1	1735	2	N	-0-					100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1891	N	1121	-0-	-770	-0-	1121	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
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
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					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
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	436	1	2493	2	N	110	158	1			27
							121	9									

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					148

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	375	1	2144	2	Y	-0-					7

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
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	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
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					155

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	X	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					27

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	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
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
05	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
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
05	1798	N	37	-0-	-1761	-0-	37	2			N	-0-					94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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									
05	1829	X	1399	-0-	-430	-0-	116	1	1279	2	Y	4					12
							4	9									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	119	1	1317	2	Y	5					19
							6	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	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									
*05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	805	1	4606	2	Y	-0-					133

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	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
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									
*05	3100	N	34	-0-	-3066	40	5	1	29	2	Y	-0-					3

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	224	-0-	-1698	-0-	224	2			N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	117	1	140	2	N	16					119
							18	9									
05	930	N	589	-0-	-341	-0-	176	1	413	2	N	-0-					119

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

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
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					79

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

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
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
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
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8			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
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
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			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
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
05	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					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
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
05	2573	X	2364	-0-	-209	-0-	2364	2			Y	-0-					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
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					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
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
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	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
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
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			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
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
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	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
05	2046	N	381	-0-	-1665	-0-	381	2			N	-0-					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
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
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	2	8			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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	2511	X	32	-0-	-2479	-0-	32	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
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
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	1743	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4061	X	3065	-0-	-996	-0-	3063	2	2	9	N	2	2	8			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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	288	1	2828	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	351	1	2980	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	325	1	2775	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	6839	X	3728	-0-	-3111	-0-	417	1	3280	2	Y	28					32
							31	9									
04	3150	X	1661	-0-	-1489	-0-	195	1	1458	2	Y	7	32	1			7
							8	9									
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

12	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
05	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					114

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

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
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					100

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

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
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

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
05	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	3990	2	2	9	N	2	1	8			55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3764	2	1	9	N	1					78

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

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
05	899	X	65	-0-	-834	-0-	65	2			N	-0-					125

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

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
*05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2197	2	175	9	N	159	176	1	1	8	127

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

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
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

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
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2541	2			N	-0-					50

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26443	X	24558	-0-	-1885	-0-	1302 7	1 9	23249	2	N	6	156	1			17
01	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1302 329	1 9	25181	2	N	299	2	8			314
02	DLQ G-10		22003	-0-	22003	22003	1083 9	1 9	20911	2	N	8	182	1	2	8	138
03	48706	X	26703	-0-	-22003	-0-	1218 248	1 9	25237	2	N	225	186	1	3	8	174
04	25950	X	22972	-0-	-2978	-0-	1134 98	1 9	21740	2	N	89	182	1	1	8	80
05	26815	X	9154	-0-	-17661	-0-	294 10	1 9	8850	2	N	9					89

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	N	21	5	8			74

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	116 41	1 9	2966	2	Y	37	1	8			190

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51677	X	47053	-0-	-4624	-0-	300	1	45944	2	Y	735	880	1	4	8	263
							809	9									
01	50375	X	45460	-0-	-4915	-0-	300	1	44194	2	Y	878	898	1	13	8	230
							966	9									
02	43428	X	37038	-0-	-6390	-0-	280	1	36140	2	Y	562	516	1	4	8	272
							618	9									
03	47368	X	45231	-0-	-2137	-0-	310	1	44032	2	Y	808	525	1	3	8	552
							889	9									
04	45780	X	42510	-0-	-3270	-0-	300	1	41373	2	Y	761	894	1	11	8	408
							837	9									
05	47058	X	45128	-0-	-1930	-0-	310	1	43926	2	Y	811	869	1			350
							892	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

12	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
05	17174	X	15001	-0-	-2173	-0-	14845	2	156	9	N	142	167	1			150

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

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
05	23963	X	20938	-0-	-3025	-0-	20671	2	267	9	N	243	189	1	1	8	214

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

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
05	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16609	2	86	9	N	78					157

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

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
05	17453	X	15413	-0-	-2040	-0-	15216	2	197	9	N	179	153	1			131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	69347	X	55687	-0-	-13660	-0-	310	1	55000	2	N	343	351	1	2	8	89
							377	9									
01	65441	X	54983	-0-	-10458	-0-	310	1	54275	2	N	362	369	1	7	8	75
							398	9									
02	59108	X	48025	-0-	-11083	-0-	280	1	47414	2	N	301	188	1	1	8	187
							331	9									
03	60016	X	54518	-0-	-5498	-0-	310	1	53938	2	N	245	356	1	4	8	72
							270	9									
04	54150	X	49838	-0-	-4312	-0-	300	1	49319	2	N	199	174	1	3	8	94
							219	9									
05	55676	X	52558	-0-	-3118	-0-	310	1	52061	2	N	170	167	1			97
							187	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

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
05	17019	X	15669	-0-	-1350	-0-	15487	2	182	9	N	165	177	1	6	8	119

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

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
05	35805	X	30621	-0-	-5184	-0-	30252	2	369	9	N	335	350	1	3	8	104

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

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									
05	30256	X	24194	-0-	-6062	-0-	279	1	23698	2	N	197	169	1			228
							217	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

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
05	24304	X	20202	-0-	-4102	-0-	19859	2	343	9	N	312	374	1	6	8	120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	36549	X	31165	-0-	-5384	-0-	279	1	30498	2	N	353	188	1			202
							388	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	29202	X	23395	-0-	-5807	-0-	279	1	22733	2	N	348	336	1	8	8	47
							383	9									

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
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
05	26722	X	22180	-0-	-4542	-0-	21826	2	354	9	N	322	359	1	1	8	89

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
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									
*05	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	2869	1	34959	2	N	369	185	1	49	8	332
							406	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	34689	X	25965	-0-	-8724	-0-	118	1	25580	2	N	243	372	1	15	8	45
							267	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
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									
*05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1896	1	21942	2	N	254	324	1	26	8	25
							279	9									

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
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			
05	50654	X	35851	-0-	-14803	-0-	161	1	35122	2	N	516	354	1	8	8	205
							568	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	53103	X	42877	-0-	-10226	-0-	1899	1	40543	2	N	395	364	1	1	8	220
							435	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37901	-0-	-11687	-0-	420	1	36936	2	N	495	542	1			138
							545	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									
05	46190	X	38346	-0-	-7844	-0-	279	1	37669	2	N	362	359	1			204
							398	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

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									
05	15779	X	11549	-0-	-4230	-0-	310	1	10725	2	N	467	355	1	6	8	188
							514	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

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	14691	-0-	-1719	-0-	2730	1	11919	2	N	38					173
							42	9									
05	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					173

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

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	65468	-0-	-43822	-0-	270	1	64021	2	N	1070	1055	1			137
							1177	9									
05	98890	X	56760	-0-	-42130	-0-	279	1	55642	2	N	763	711	1	7	8	182
							839	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

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
05	16585	X	9676	-0-	-6909	-0-	9556	2	120	9	N	109					169

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	88226	X	47867	-0-	-40359	-0-	279	1	45704	2	N	1713	1775	1	24	8	167
							1884	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	138911	X	76550	-0-	-62361	-0-	310	1	75139	2	N	1001	1066	1			63
							1101	9									

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
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									
05	53165	X	24629	-0-	-28536	-0-	225	1	24141	2	N	239	351	1	7	8	68
							263	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	204569	X	66774	-0-	-137795	-0-	620	1	63295	2	N	2599	2702	1	14	8	168
							2859	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	172174	X	81380	-0-	-90794	-0-	279	1	80564	2	N	488	527	1			180
							537	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	42314	-0-	-118066	-0-	270	1	41319	2	N	659	699	1			131
							725	9									
05	66929	X	40898	-0-	-26031	-0-	279	1	39991	2	N	571	499	1	13	8	190
							628	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*05	61141	X	61141	-0-	-0-	-0-	279	1	59631	2	N	1119	1023	1			156
							1231	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
05	304327	X	166193	-0-	-138134	-0-	163800	2	2393	9	N	2175	2255	1	27	8	190

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	2	N	-0-					-0-
*05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-					-0-

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									
05	187519	X	144388	-0-	-43131	-0-	310	1	141362	2	N	2469	2488	1	18	8	142
							2716	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

03	0		13152	-0-	13152	13152	258	1	12883	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	99199	X	NO RPT	-0-	-99199	-0-					N	NO RPT					-0-
05	161851	X	NO RPT	-0-	-161851	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	9	1	297	2	N	-0-			94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

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
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			140

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

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
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			99

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

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-
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-			-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

12	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-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			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
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-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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
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
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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
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
05	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1764	2	1	9	N	1	189	1	1	8	18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	42346	X	36560	-0-	-5786	-0-	36133	2	427	9	N	388	380	1	8	8	247

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	53568	X	45561	-0-	-8007	-0-	44741	2	820	9	N	745	754	1	8	8	253

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	56978	X	44075	-0-	-12903	-0-	43503	2	572	9	N	520	567	1	4	8	247

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	25699	X	21673	-0-	-4026	-0-	21323	2	350	9	N	318	190	1	6	8	251

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	32643	X	24255	-0-	-8388	-0-	23820	2	435	9	N	395	382	1	5	8	272

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1749		1749	-0-	-0-	-0-	1638	2	111	9	N	101	193	1			130

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4495	#	3779	-0-	-716	-0-	3618	2	161	9	N	146	189	1			121

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	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-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	782	X	782	-0-	-0-	-0-	751	2	31	9	N	28	174	1			34
*05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	800	2	45	9	N	41					75

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					105
*05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					110

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
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
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	43	1			54

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5	15	1			3

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	N	17	43	1			37

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PEBBLES			WELL #: 1H	RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 3222		PERF. 3687 - 8465							
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
*05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	698	1	10136	3	Y	2					9
							2	9									
BEDROCK			WELL #: 1R	RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 4006 - 10382							
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									
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	284	1	2779	3	Y	20					42
							22	9									
WILMA			WELL #: 1H	RRCID -> 263840		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 3326		PERF. 3576 - 7832							
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
05	713	X	66	-0-	-647	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					13
FRED			WELL #: 1H	RRCID -> 271500		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3503 - 8453							
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									
*05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	449	1	6514	3	Y	12					37
							13	9									
SLATE, GEORGE			WELL #: 1H	RRCID -> 272225		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3665 - 8846							
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									
*05	11068	X	2478	-0-	-8590	-0-	160	1	2318	3	Y	-0-					173

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	203	1	2945	3	Y	101					156
							111	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
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									
*05	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	1614	1	13506	3	Y	130	156	1			126
							143	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
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-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	529	1	3506	3	Y	12	49	1			31
							13	9									
01	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	548	1	3655	3	Y	15					46
							17	9									
02	3948	X	3161	-0-	-787	-0-	405	1	2744	3	Y	11	33	1			24
							12	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	525	1	3624	3	Y	15	29	1			10
							17	9									
04	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	523	1	3333	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
05	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	506	1	3300	3	Y	16					26
							18	9									

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
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1609	2	N	24					74
							26	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	91	1	1603	2	N	21					95
							23	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	2	N	10					105
							11	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	N	34					139
							37	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	2	N	20					159
							22	9									
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1622	2	N	44	178	1			25
							48	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

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
05	3751		3705	-0-	-46	-0-	164	1	3541	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

12	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
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

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
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					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
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
*05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	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
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
*05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11408	X	8421	-0-	-2987	-0-	8400	2	21	9	N	19					100

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20					267

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					173

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	880	-0-	-577	-0-	880	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	37	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

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
05	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

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
*05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					213

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

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
*05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					135

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

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
05	2821	X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

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
05	6789	X	4794	-0-	-1995	-0-	4794	2			N	-0-					168

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

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
05	10509	X	10244	-0-	-265	-0-	10242	2	2	9	N	2					214

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

12	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
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

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
*05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7699	2	12	9	N	11					93

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

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
*05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8230	2	13	9	N	12					150

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

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
05	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	7101	2			N	-0-					112

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

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
05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	4298	2			N	-0-					100

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

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
05	248	X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3689	X	2914	-0-	-775	-0-	2914	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

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
05	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					38

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

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
05	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

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-
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

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
05	5797	X	5434	-0-	-363	-0-	5434	2			N	-0-					198

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1378	17	1	1288	2	N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

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
05	20584	X	16677	-0-	-3907	-0-	16677	2			N	-0-					170

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

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
*05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					187

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

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
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

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
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

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
05	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	6020	2			N	-0-					62

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5332	X	152	-0-	-5180	-0-	152	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY		-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
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
05	T. A.		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY		-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
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
05	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

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
*05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

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
05	1147	X	59	-0-	-1088	-0-	59	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

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
05	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

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
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

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
05	3162	X	2176	-0-	-986	-0-	2176	2			N	-0-					38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

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
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
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
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

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
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

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
*05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

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-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

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
05	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3511	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

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
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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
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
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	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
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
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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
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
05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	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
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
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	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
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
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-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
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
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5753	2	6	4	N	13					65
							14	9									

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	255	1	1736	2	Y	-0-					37

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
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
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	272	1	1844	2	Y	-0-					151

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	666	3	Y	1					7
							1	9									
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	39	1	533	3	Y	3					10
							3	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	2					12
							2	9									
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	29	1	415	3	Y	3					15
							3	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	598	3	Y	3	12	1			6
							3	9									
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	Y	2					8
							2	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

12	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	78	1	1085	3	N	3					95
							3	9									
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	76	1	1037	3	N	8					103
							9	9									
02	1036	N	925	-0-	-111	-0-	67	1	854	3	N	4					107
							4	9									
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	77	1	1092	3	N	5					112
							6	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	3	N	2	101	1			13
							2	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	3	N	-0-					13

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

12	899	N	778	-0-	-121	-0-	52	1	720	3	N	5					24
							6	9									
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	56	1	753	3	N	1					25
							1	9									
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	431	3	N	1					26
							1	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9889	X	9378	-0-	-511	-0-	604	1	8768	3	Y	5					33
							6	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7998	X	6159	-0-	-1839	-0-	397	1	5762	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
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									
*05	44717	X	44717	-0-	-0-	-0-	2882	1	41832	3	Y	3					11
							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
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									
05	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	336	1	4876	3	Y	3					47
							3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7161	X	5346	-0-	-1815	-0-	338	1	4903	3	Y	95					121
							105	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	234	1	3403	3	Y	11					39
							12	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	12	-0-	-3108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	334	1	3272	3	Y	14	1	1			14
							15	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	551	1	8000	3	Y	5					32
							6	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14973	X	14024	-0-		-949	-0-		1297	1	12705	3	Y	20	11	1			19
									22	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

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									
*05	6399	X	6399	-0-		-0-	-0-		412	1	5981	3	Y	5					34
									6	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

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									
*05	10612	X	10612	-0-		-0-	-0-		681	1	9884	3	Y	43					78
									47	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

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									
*05	10091	X	10091	-0-		-0-	-0-		648	1	9402	3	Y	37					67
									41	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	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									
05	5580	X	5543	-0-		-37	-0-	356	1	5174	3	Y	12					48
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	X	2201	-0-		-155	-0-	203	1	1986	3	Y	11	11	1			10
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1440	-0-		-265	-0-	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									
*05	1501	X	1501	-0-		-0-	-0-	137	1	1342	3	Y	20					38
								22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	377	1	6798	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
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
05	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	4949	2	31	9	N	28	181	1			22

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	13113	X	11483	-0-	-1630	-0-	602	1	10863	2	Y	16					44
							18	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
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									
05	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	232	1	4185	2	Y	-0-					3

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	147	1	2650	2	Y	-0-					3

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
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									
*05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	785	1	14182	2	Y	16					48
							18	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

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									
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					2

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

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									
05	8959	X	7487	-0-	-1472	-0-	392	1	7082	2	Y	12					36
							13	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

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
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

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
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	41					82

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
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
05	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	127	1	1964	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
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
05	1488	X	1189	-0-	-299	-0-	72	1	1117	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
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
05	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
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
05	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	235	1	3641	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
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									
05	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	930	1	3682	2	N	54	176	1			44
							59	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
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	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-			5
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			5
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	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
05	DLQ G-10		9297	-0-	9297	35876	497	1	8800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	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
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	101	1	2199	2	Y	-0-			12

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	164	1	3581	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
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
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	43	1	964	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	125	1	2794	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	68	1	1642	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	371	1	8084	2	Y	-0-					65

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	284	1	6181	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
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
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	179	1	4335	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
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
05	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	64	1	1558	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
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
*05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	317	1	6916	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
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
*05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	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
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
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	47	1	1136	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
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
05	8370	X	7215	-0-	-1155	-0-	317	1	6898	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
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
*05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	245	1	5923	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
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
05	4340	X	3384	-0-	-956	-0-	145	1	3239	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
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
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	231	1	5035	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
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-
05	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	231	1	5176	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	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
05	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	214	1	4797	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

12	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
05	6045	X	4212	-0-	-1833	-0-	185	1	4027	2	Y	-0-					47

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

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
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

12	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-
*05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	273	1	6598	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

12	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
05	11408	X	10957	-0-	-451	-0-	468	1	10489	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		14901	-0-	-0-	-0-	14733	2	168	9	N	153					300
04	3180		10904	-0-	7724	7724	10872	2	32	9	N	29	176	1			53
05	3286		13679	-0-	10393	18117	13657	2	22	9	N	20					73

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
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
05	2821	X	1156	-0-	-1665	-0-	158	1	998	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
*05	2988	X	2563	-0-	-425	-0-	394	1	2152	2	N	15					169
							17	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3433	X	785	-0-	-2648	-0-	196	1	504	2	N	77	175	1			104
							85	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
*05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

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-					47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	201	2	22	9	N	20					126

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	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
05	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	5356	2	9	9	N	8	2	8			120

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	5823	2	73	9	N	66	114	1	5	8	52

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1674	N	966	-0-	-708	-0-	965	2	1	9	N	1					135

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3711	-0-	611	7418	3711	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4500	-0-	1500	8918	4500	2			N	-0-					-0-
05	3100		3614	-0-	514	9432	3614	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
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	#	23	-0-	-101	-0-	23	1			N	-0-					42
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	728	R	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	N	-0-					-0-
05	651	#	298	-0-	-353	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2015 - P&A 01/02/15

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2014 - 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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	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

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1529	2	Y	-0-					12
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	110	1	1280	2	Y	-0-					12

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	251	-0-	-169	-0-	69	1	182	2	N	-0-					92
05	403	N	67	-0-	-336	-0-	18	1	49	2	N	-0-					92

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
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
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	710	1	2228	2	N	1					367
							1	9									

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	496	1	418	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
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
05	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			Y	-0-					161

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMTERRA RESOURCES, INC. //CONT.// 129004
FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2139	X	478	-0-	-1661	-0-	478	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

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-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

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		-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

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	441	-0-	-39	-0-	34	1	407	2	Y	-0-					3
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

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	578	-0-	-322	-0-	159	1	419	2	N	-0-					52
05	775	N	515	-0-	-260	-0-	135	1	380	2	N	-0-					52

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

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	140	-0-	-10	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					26
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	200	1	3460	2	Y	1					77
							1	9									
*05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	198	1	3595	2	Y	-0-					77

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

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	2269	-0-	-461	-0-	194	1	2074	2	Y	1					18
							1	9									
*05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	Y	2					20
							2	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, 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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					169
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-
*05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	173	1	2677	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

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	716	-0-	-334	-0-	60	1	653	2	N	3					12
							3	9									
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	2247	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

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	532	-0-	-8	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	663	1	4356	2	Y	-0-					9
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	596	1	3908	2	Y	-0-					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	990	-0-	-240	-0-	167	1	822	2	Y	1					20
							1	9									
05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	172	1	729	3	Y	-0-					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	561	1	3690	2	Y	70					96
							77	9									
05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	634	1	4162	2	Y	21					117
							23	9									

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	761	-0-	-79	-0-	128	1	632	2	Y	1					137
							1	9									
05	992	N	653	-0-	-339	-0-	125	1	528	3	Y	-0-					137

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					8
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	475	-0-	-5	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					1
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	580	2	Y	-0-					1

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					25
*05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	339	1	3936	2	Y	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1781	-0-	-4549	-0-	152	1	1626	2	Y	3	7	1			145
							3	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					145

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	264	1	4596	2	N	-0-					189
*05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	310	1	4789	2	N	-0-					189

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					17
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					17

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

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	28974	X	7383	-0-	-21591	-0-	454	1	6929	2	N	-0-					22
*05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	390	1	5946	2	N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	201	1	2151	2	Y	-0-	10	1			-0-
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

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	3000	N	3608	-0-	608	608	277	1	3331	2	Y	-0-					23
*05	3100	N	3270	-0-	170	778	260	1	3010	2	Y	-0-					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	501	-0-	-219	-0-	38	1	461	2	N	2					92
							2	9									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	805	2	N	3					95
							3	9									

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
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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					27
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	2	N	3					30
							3	9									

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
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	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	268	1	4085	2	N	-0-					60
*05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	288	1	4385	2	N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4208	-0-	-52	-0-	857	1	3351	2	Y	-0-					143
05	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	608	1	3275	2	Y	-0-					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
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	1936	-0-	-2024	-0-	166	1	1770	2	N	-0-					173
*05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	312	1	4110	2	N	-0-					173

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					180
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	2	N	-0-					180

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2761	-0-	-1439	-0-	236	1	2525	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	4340	X	1207	-0-	-3133	-0-	85	1	1122	2	Y	-0-					-0-

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
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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	N	2					104
							2	9									
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	100	1	1123	2	N	15					119
							17	9									

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
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	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					42
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					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
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	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	N	-0-					48
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					48

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	1709	-0-	-1171	-0-	131	1	1578	2	Y	-0-					28
05	2976	X	414	-0-	-2562	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					28

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
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	5327	-0-	-253	-0-	448	1	4782	2	Y	88	138	1			73
							97	9									
*05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	351	1	4619	2	Y	149					222
							164	9									

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	2	N	-0-					42
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					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
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	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					40
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	2	N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	255	1	4413	2	N	4					132
							4	9									
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	242	1	4385	2	N	-0-					132

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3553	-0-	553	553	304	1	3249	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	3100	N	3679	-0-	579	1132	260	1	3419	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					102
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	313	-0-	-767	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1861	-0-	-239	-0-	101	1	1760	2	N	-0-					169
05	2170	X	1466	-0-	-704	-0-	89	1	1377	2	N	-0-					169

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	N	-0-					33

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	267	1	2899	2	N	12	185	1			20
							13	9									
*05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	260	1	2991	2	N	-0-					20

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					198
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	15					213
							17	9									

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	207	-0-	-63	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					133
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					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
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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	154	1	1667	2	N	-0-			162
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	139	1	1594	2	N	8			170
							9	9							

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219						N	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	538	-0-	-392	-0-	45	1	493	2	N	-0-					227
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					227

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

*12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	359	1	3579	2	Y	2					71
							2	9									
*01	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					71
*02	3584	X	775	-0-	-2809	-0-	95	1	680	2	Y	-0-					71
*03	3968	X	285	-0-	-3683	-0-	285	2			Y	-0-					71
*04	3810	X	91	-0-	-3719	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					71
05	3937	X	253	-0-	-3684	-0-	36	1	217	2	Y	-0-					71

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

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	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	7	1			-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	600	1	753	2	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	112	1	324	2	Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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	709	-0-	-2321	-0-	709	1			Y	-0-					-0-
*05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1249	1	2118	2	Y	-0-					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

12	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	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

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	3223	-0-	-4247	-0-	271	1	2937	2	N	14					84
							15	9									
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	591	1	6794	2	N	-0-					84

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

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	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	486	1	8419	2	N	23					117
							25	9									
*05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	482	1	8738	2	N	-0-					117

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
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	3701	-0-	-529	-0-	310	1	3369	2	N	20					57
							22	9									
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	320	1	3684	2	N	1					58
							1	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

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	3061	-0-	-179	-0-	257	1	2795	2	N	8					107
							9	9									
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	245	1	2814	2	N	8					115
							9	9									

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1752	2	N	7					30
							8	9									
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1722	2	N	-0-					30

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

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	6991	-0-	-239	-0-	1030	1	5961	2	Y	-0-					74
05	7471	X	7273	-0-	-198	-0-	1043	1	6230	2	Y	-0-					74

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					109

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	12594	-0-	-96	-0-	1061	1	11522	2	N	10					172
							11	9									
05	13113	X	12788	-0-	-325	-0-	1023	1	11765	2	N	-0-					172

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	12863	-0-	-1177	-0-	1085	1	11778	2	N	-0-					27
05	13857	X	12757	-0-	-1100	-0-	1020	1	11731	2	N	5					32
							6	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	16105	-0-	-1595	-0-	1357	1	14737	2	N	10					129
							11	9									
05	17701	X	16218	-0-	-1483	-0-	1295	1	14894	2	N	26					155
							29	9									

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

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-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	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-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	X	651	-0-	-31	-0-	25	1	626	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
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-
05	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	48	1	1183	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
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-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	39	1	980	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
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-
05	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	117	1	2898	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
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-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	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
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-
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	90	1	2236	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	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									
05	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	153	1	3785	2	Y	46	49	1			9
							51	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	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-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	12	1	290	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	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-
05	682	N	265	-0-	-417	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	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-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	17	1	430	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	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-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	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
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-
05	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	139	1	3450	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

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-
05	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	222	1	5507	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

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									
*05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	46	49	1			9
							51	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

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-
*05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	229	1	5686	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

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									
05	17267	X	9914	-0-	-7353	-0-	380	1	9434	2	Y	91	98	1			17
							100	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
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-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

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-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

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-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

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-
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	123	1	3044	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

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-
*05	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	1020	1	25301	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

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-
*05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	424	1	10528	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
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-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

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-
05	3193	X	1822	-0-	-1371	-0-	71	1	1751	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

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-
05	11098	X	8990	-0-	-2108	-0-	348	1	8642	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

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-
05	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	69	1	1701	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

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-
05	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	165	1	4088	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

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-
*05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	214	1	5309	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
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-
05	10168	X	7771	-0-	-2397	-0-	301	1	7470	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

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-
05	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	147	1	3658	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

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-
05	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

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									
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	163	1	4056	2	Y	91	98	1			17
							100	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

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-
05	51739	X	21020	-0-	-30719	-0-	814	1	20206	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

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-
05	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	115	1	2851	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
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									
05	25079	X	17791	-0-	-7288	-0-	687	1	17053	2	Y	46	49	1			9
							51	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	109	1	2698	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	178	1	4424	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	140	1	3484	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	305	1	7569	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
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-
05	29574	X	18410	-0-	-11164	-0-	713	1	17697	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

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
05	1302	X	673	-0-	-629	-0-	673	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

12	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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	2	N	-0-					-0-
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	37	1	422	2	N	-0-					-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
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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2194	2	Y	96					103
							106	9									
*05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	123	1	2530	3	Y	4					107
							4	9									

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	438	-0-	-192	-0-	419	2	19	3	Y	-0-					10
*05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					10

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	334	-0-	-338	-0-	331	2	3	9	Y	3					11
*03	744	N	470	-0-	-274	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					11
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	-0-					11
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1788	3	Y	-0-					11

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					32
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-					32

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	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
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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	196	1	2126	2	N	2					195
							2	9									
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	197	1	2271	2	N	13					208
							14	9									

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

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	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					39
*05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					39

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

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	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					47
05	155	X	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	N	-0-					47

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

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
*05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) //CONT.// 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	617	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
12	186	X	80	-0-	-106	-0-	6	1	74	2	N	-0-					47
*01	248	X	17	-0-	-231	-0-	2	1	15	2	N	-0-					47
*02	224	X	20	-0-	-204	-0-	20	2			N	-0-					47
*03	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					47
*04	180	X	33	-0-	-147	-0-	1	1	18	2	N	13					60
							14	9									
*05	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

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									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	19	1	372	2	Y	5	16	1			34
							6	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1244	1	3527	2	N	-0-					132
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					132

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	824	1	2462	2	N	-0-					2
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	501	1	1426	2	N	-0-					250
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	473	1	5159	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
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
05	5983	X	5189	-0-	-794	-0-	436	1	4753	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	184	1	4890	2	N	-0-					97

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	330	1	4842	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
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
*05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	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
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
*05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	280	1	7452	2	N	-0-					202

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	203	1	5407	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
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									
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	267	1	3918	2	N	-0-					86

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	121	1	3217	2	N	13					107
							14	9									

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
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
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	3313	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
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
*05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166	1	4424	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
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
05	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	172	1	4584	2	N	-0-					20

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	188	1	4994	2	N	5					221
							6	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	275	1	4027	2	N	2					102
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	228	1	3350	2	N	-0-					79

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	91	1	2408	2	N	3					94
							3	9									

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13516	X	12605	-0-	-911	-0-	457	1	12148	2	N	-0-					94

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3382	2	N	-0-					163

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	270	1	7182	2	N	8					68
							9	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	247	1	3628	2	N	-0-			183

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	151	1	4023	2	N	-0-			26

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	323	1	8599	2	N	-0-			102

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	315	1	8387	2	N	-0-			8

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	63	1	1684	2	N	-0-			71

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	280	1	7453	2	N	10			77
							11	9							

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	236	1	6282	2	N	-0-					88

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

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
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	158	1	4210	2	N	-0-					78

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

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	1493	-0-	-150	-0-	49	1	1440	2	N	4	1	8			45
							4	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	N	-0-					45
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					45

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

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
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-					96

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

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
05	837	X	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	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

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									
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					188

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	153 6	1 9	4361	2	N	5					103
01	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	147 2	1 9	4224	2	N	2					105
02	4200	X	3811	-0-	-389	-0-	131	1	3680	2	N	-0-					105
03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	146 3	1 9	4277	2	N	3					108
04	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	150 14	1 9	4139	2	N	13					121
05	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	161 28	1 9	4262	2	N	25					146

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
12	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	69 17	1 9	1942	2	N	15					92
01	2170	X	1830	-0-	-340	-0-	61 6	1 9	1763	2	N	5					97
02	1820	X	1499	-0-	-321	-0-	51 6	1 9	1442	2	N	5					102
03	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					102
04	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	53 6	1 9	1452	2	N	5					107
05	2015	X	1248	-0-	-767	-0-	45 17	1 9	1186	2	N	15					122

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
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
05	1364	N	784	-0-	-580	-0-	771	2	13	9	N	12					78

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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
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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	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
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
05	1395	N	489	-0-	-906	-0-	472	2	17	9	N	15					53

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	11	16	1			4
							12	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
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
*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	334	1	6300	2	N	10	67	1			13
							11	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6076	X	4386	-0-	-1690	-0-	1035	1	3351	2	N	-0-	116	1			31

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
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									
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					105

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
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									
*05	10199	X	7153	-0-	-3046	-0-	360	1	6778	2	Y	14	17	1			5
							15	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6	18	1			2

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	443	1	8354	2	Y	25	42	1			8
							28	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6137	-0-	-1179	-0-	283	1	5848	2	N	5					79
							6	9									
01	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	329	1	6723	2	N	8					87
							9	9									
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	238	1	4886	2	N	3					90
							3	9									
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	297	1	5932	2	N	-0-	76	1			14
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	270	1	5220	2	N	2					16
							2	9									
*05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	272	1	5121	2	N	-0-					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
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
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	387	1	3362	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
12	6820	X	5704	-0-	-1116	-0-	263	1	5435	2	Y	5					9
							6	9									
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	378	1	7725	2	Y	3					12
							3	9									
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	311	1	6370	2	Y	5					17
							6	9									
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	312	1	6232	2	Y	5					22
							6	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	292	1	5663	2	Y	3					25
							3	9									
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	338	1	6375	2	Y	19	38	1			6
							21	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6634	X	2642	-0-	-3992	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	2			N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					242

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	899	N	231	-0-	-668	-0-	229	2	2	9	N	2	1	8			65

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	574	2	2	9	N	2					49

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2	2	8			17
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	12307	X	11540	-0-	-767	-0-	11367	2	173	9	Y	157	186	1			70

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22010	X	20035	-0-	-1975	-0-	19861	2	174	9	Y	158	182	1	1	8	65

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7161	X	5422	-0-	-1739	-0-	5215	2	207	9	N	188	188	1	20	8	97

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	N	52					92

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	4263	2	290	9	N	264	191	1	26	8	129

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2963	2	161	9	N	146					253

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-					3

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8339	X	8190	-0-	-149	-0-	8176	3	14	9	N	13					151

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2127	3	10	9	N	9					109

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					80

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

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
05	17329	X	15558	-0-	-1771	-0-	15446	3	112	9	N	102					189

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

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
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					144

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

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
05	11935	X	9055	-0-	-2880	-0-	9054	3	1	9	N	1					13

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

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
05	26629	X	22365	-0-	-4264	-0-	22232	3	133	9	N	121	181	1			117

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

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
05	33728	X	27681	-0-	-6047	-0-	27524	3	157	9	N	143	188	1			159

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

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
05	34751	X	29032	-0-	-5719	-0-	28868	3	164	9	N	149	186	1			175

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1079	2	72	9	N	65					94

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	15655	X	13412	-0-	-2243	-0-	1797	1	11424	2	N	174	179	1	15	8	42
							191	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	213	1	1973	2	N	5					20
							6	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3410	X	1454	-0-	-1956	-0-	595	1	852	2	Y	6	15	1	1	8	4
							7	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	244	1	830	2	Y	-0-					139

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	394	1	1272	2	Y	35	78	1	1	8	21
							39	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	523	1	3236	2	Y	11	40	1			7
							12	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	186	1	3631	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	69	1	213	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					87

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
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
05	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-	372	1	1108	2	Y	1	74	1	1	8	1
							1	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3061	2	N	11					26
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	635	1	4334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	138	1	2688	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	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									
05	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	150	1	2929	2	N	61	177	1			16
							67	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

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									
05	4061	X	1694	-0-	-2367	-0-	70	1	1550	2	Y	67	25	1			62
							74	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
05	14B	DENY	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 600971

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

12 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, 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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

12	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
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	275	1	250	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

12	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
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	2	N	-0-					124

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

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
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	310	1	250	2	N	-0-					20

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

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
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	315	1	245	2	N	-0-					47

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	475	1	350	2	N	-0-					135

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

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									
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	845	1	650	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

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
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	110	1	85	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

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	2170	N	1526	-0-	-644	-0-	1493	2	33	9	N	30					150
*04	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	1160	2	17	9	N	15	14	1			151
05	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1276	2	25	9	N	23	11	1	1	8	162

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

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
05	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4162	2	26	9	N	24	9	8			148

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

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	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	4912	2	91	9	N	83					145
*04	5880	X	4858	-0-	-1022	-0-	4745	2	113	9	N	103	40	1			208
05	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	4416	2	133	9	N	121	231	1	19	8	79

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	2530	2	72	9	N	65	10	8			176

RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	4483	-0-	4483	37555	4402	2	81	9	N	74					208
07	0	Z	7779	-0-	7779	45334	7696	2	83	9	N	75	177	1			106
08	0	Z	7223	-0-	7223	52557	7125	2	98	9	N	89	5	8			190
09	0	Z	7370	-0-	7370	59927	7289	2	81	9	N	74	145	1			119
10	0	Z	7353	-0-	7353	67280	7223	2	130	9	N	118	46	8			191
11	14B2	EXT	6742	-0-	6742	74022	6606	2	136	9	N	124					315
12	14B2	EXT	6302	-0-	6302	80324	6189	2	113	9	N	103	80	1	35	8	303
01	14B2	EXT	4403	-0-	4403	84727	4286	2	117	9	N	106	184	1	40	8	185
02	14B2	EXT	3805	-0-	3805	88532	3751	2	54	9	N	49					234
*03	14B2	EXT	6862	-0-	6862	95394	6752	2	110	9	N	100					334
*04	14B2	EXT	6185	-0-	6185	101579	6148	2	37	9	N	34	187	1			181
05	14B2	EXT	5914	-0-	5914	107493	5787	2	127	9	N	115	64	8			232

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14891	-0-	-2593	-0-	14495	2	396	9	N	360	190	1			375
*04	16920	X	14811	-0-	-2109	-0-	14430	2	381	9	N	346	488	1			233
05	17484	X	15273	-0-	-2211	-0-	14870	2	403	9	N	366	306	1	42	8	251

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					30
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3	1	8			32

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2193	2	44	9	N	40	178	1			26
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2300	2	54	9	N	49					75

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2985	-0-	-15	28	2681	2	304	9	N	276	146	1			150
*05	2756	N	2728	-0-	-28	-0-	2700	2	28	9	N	25					175

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	520	1	1360	2	Y	4	1	8			6
							4	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	5674	-0-	2574	4898	472	1	5202	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	20	1	307	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
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-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					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
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
05	961	N	529	-0-	-432	-0-	362	1	166	2	Y	1	40	1			1
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	426	1	1451	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	378	1	64	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	449	1	1918	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	455	1	1685	2	Y	24	1	8			40
							26	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
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									
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	456	1	1404	2	Y	33	1	8			75
							36	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	N	338	-0-	-251	-0-	317	2	21	9	N	19	133	1			27

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	581	1	1512	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	263	-0-	-915	-0-	228	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	3085	-0-	-15	1044	498	1	2568	2	Y	17	1	8			28
							19	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1798	N	706	-0-	-1092	-0-	360	1	345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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
05	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	378	1	882	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	415	1	344	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
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									
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	437	1	1759	2	Y	11	1	8			17
							12	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	925	-0-		-67	-0-	45	1	869	2	Y	10					19
								11	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1127	-0-		-361	-0-	431	1	677	2	Y	17	22	1			14
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	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-
*05	679	N	679	-0-		-0-	-0-	373	1	306	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	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									
05	3937	X	3243	-0-		-694	-0-	493	1	2718	2	Y	29	66	1	1	8	17
								32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-		-0-	-0-	20	1	110	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-
05	341	N	194	-0-		-147	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	348	1	23	2	Y	8	14	1			7
							9	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	462	1	826	2	Y	25	37	1	1	8	21
							28	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	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									
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	393	1	82	2	Y	22	35	1	1	8	18
							24	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	509	-0-	-297	-0-	382	1	126	2	Y	1	1	8			49
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	400	1	517	2	Y	19	26	1	2	8	14
							21	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1116	N	692	-0-	-424	-0-	20	1	657	2	N	14	1	8			74
							15	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	437	1	236	2	Y	5	1	8			6
							6	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	714	1	334	2	N	6	1	8			109
							7	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	493	1	1929	2	Y	7	1	8			11
							8	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3343	2	232	9	N	211	191	1			71
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3375	2	190	9	N	173	186	1	1	8	57

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

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	3998	-0-	-52	-0-	3944	2	54	9	N	49					161
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3845	2	109	9	N	99	182	1	1	8	77

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

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									
05	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	248	1	4400	2	N	82					204
							90	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	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
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					35

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	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
05	2914	X	250	-0-	-2664	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			46

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			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
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
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
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-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	N	1288	-0-	-820	-0-	1269	2	19	9	N	17					155

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

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
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					54

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

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
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			43

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

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
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19	1	8			72

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					55

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

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
05	806	N	231	-0-	-575	-0-	231	2			Y	-0-					133

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

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
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					165

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2728	N	2455	-0-	-273	-0-	428	1	2027	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-
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	398	1	1984	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
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-
05	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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	834	-0-	-375	-0-	154	1	680	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-
05	961	N	577	-0-	-384	-0-	104	1	473	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1658	1	7850	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-
05	9641	X	8915	-0-	-726	-0-	1491	1	7424	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	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-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4309	X	928	-0-	-3381	-0-	146	1	690	2	Y	84	88	0			20
							92	9									
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
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	177	1			357

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306	176	1			426

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	274	1	1299	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	274	1	1228	2	Y	17	13	0			4
							19	9									
02	1344	N	951	-0-	-393	-0-	175	1	759	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	294	1	1338	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	214	1	989	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	135	1	651	2	Y	17	16	0			5
							19	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

*12	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	294	1	1390	2	Y	19	21	0			4
							21	9									
01	2263	N	1651	-0-	-612	-0-	298	1	1334	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	1764	N	1305	-0-	-459	-0-	238	1	1037	2	Y	27	25	0			6
							30	9									
03	1736	N	987	-0-	-749	-0-	173	1	780	2	Y	31	32	0			5
							34	9									
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	269	1	1248	2	Y	27	24	0			8
							30	9									
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	171	1	834	2	Y	30	28	0			10
							33	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

*12	558	N	470	-0-	-88	-0-	84	1	380	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	110	1	483	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	567	2	Y	22	18	0			5
							24	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	196	1	887	2	Y	31	30	0			6
							34	9									
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	89	1	399	2	Y	29	25	0			10
							32	9									
05	806	N	517	-0-	-289	-0-	85	1	406	2	Y	24	24	0			10
							26	9									

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
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	234	1	1108	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									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	202	1	985	2	Y	47	44	0			17
							52	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
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	362	1	1695	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									
05	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	331	1	1631	2	Y	24	23	0			9
							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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1287	-0-	-604	-0-	221	1	1029	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									
*05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	415	1	2046	2	Y	33	30	0			14
							36	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
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	355	1	1680	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									
05	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	291	1	1429	2	Y	76	73	0			28
							84	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	597	1	2808	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									
05	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	538	1	2658	2	Y	28	26	0			11
							31	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
*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-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	770	1	3628	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									
05	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	612	1	3026	2	Y	22	21	0			8
							24	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

*12	6014	X	4307	-0-	-1707	-0-	751	1	3556	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									
05	5859	X	4061	-0-	-1798	-0-	655	1	3262	2	Y	131	120	0			47
							144	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

*12	3162	X	1622	-0-	-1540	-0-	286	1	1335	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									
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	464	1	2309	2	Y	23	21	0			8
							25	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
*12	1891	N	137	-0-	-1754	-0-	20	1	95	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									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	72	1	341	2	Y	29	27	0			11
							32	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

*12	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	1001	1	4738	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									
05	6076	X	5027	-0-	-1049	-0-	823	1	4099	2	Y	95	88	0			35
							105	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

*12	2387	X	2221	-0-	-166	-0-	387	1	1834	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-
05	2108	N	1255	-0-	-853	-0-	210	1	1045	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

*12	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	301	1	1423	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									
05	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	252	1	1258	2	Y	24	22	0			8
							26	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
*12	1519	N	874	-0-	-645	-0-	146	1	693	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									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	350	1	1724	2	Y	66	61	0			25
							73	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

*12	806	N	67	-0-	-739	-0-	12	1	55	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-
05	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

*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									
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	465	2	Y	34	34	0			13
							37	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	260	1	1228	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
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	55	50	0			19

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	362	1	1694	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									
*05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	175	1	852	2	Y	35	32	0			12
								39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263	X	1121	-0-		-1142	-0-	194	1	920	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									
*05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	250	1	1244	2	Y	8	7	0			3
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	674	-0-		-597	-0-	115	1	544	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									
*05	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	379	1	1886	2	Y	35	28	0			9
								39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	190	1	898	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
05	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	12	13	0			7

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
*12	1240	X	457	-0-	-783	-0-	80	1	376	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									
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	140	1	696	2	Y	29	26	0			9
							32	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
*12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	192	1	909	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									
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	127	1	634	2	Y	12	12	0			7
							13	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
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	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-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	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
*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									
05	6944	X	6084	-0-	-860	-0-	992	1	4941	2	Y	137	126	0			48
							151	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
*12	2449	X	1330	-0-	-1119	-0-	230	1	1071	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									
*05	3100	N	3199	-0-	99	99	530	1	2618	2	Y	46	43	0			16
							51	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

*12	868	N	867	-0-	-1	-0-	135	1	618	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									
05	1178	X	964	-0-	-214	-0-	156	1	755	2	Y	48	46	0			17
							53	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

*12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	154	1	729	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									
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	284	1	1417	2	Y	58	54	0			20
							64	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
*12	8060	X	7096	-0-	-964	-0-	1225	1	5801	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
05	6913	X	4757	-0-	-2156	-0-	790	1	3917	2	Y	45	36	0			13
							50	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	4619		6471	-0-	1852	1852	1896	1	4469	2	N	96					175
							106	9									

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

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									
05	2790	#	687	-0-	-2103	-0-	48	1	639	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

12	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
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3756	2	22	9	N	20					40

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

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
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					48

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

12	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
05	310	N	148	-0-	-162	-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

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
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	132	2	14	9	N	13					111

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

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
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1061	2	59	9	N	54	180	1			52

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	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
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-
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	337	1	3554	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	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
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
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2677	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					43
*05	2750	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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

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
05	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

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	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					41
*04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					41
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-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
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-
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

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
05	14B2	EXT	560	-0-	560	1847	560	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

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-
*05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	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

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
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					160

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

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
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					258

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

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
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					134

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6665	X	5826	-0-	-839	-0-	642	1	5184	2	N	-0-					87

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

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
05	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	478	1	4136	2	N	-0-					241

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

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
05	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	866	1	6998	2	N	-0-					175

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

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
05	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	417	1	3612	2	N	-0-					199

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	2	Y	-0-					66
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					66

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

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	2498	-0-	-502	-0-	490	1	2008	2	N	-0-					153
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					153

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					4
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1567	-0-	-653	-0-	214	1	1343	2	N	9	35	1			17
							10	9									
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					17

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5441	-0-	-589	-0-	581	1	4860	2	N	-0-					12
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					12

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
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	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	750	1	6644	2	N	-0-					92
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-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
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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	746	1	2723	2	Y	-0-					30
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					30

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	517	1	3244	2	N	-0-	100	1	14	7	12
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					12

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

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
05	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	237	1	4430	2	Y	-0-					29

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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
05	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	3611	2	384	3	Y	-0-					45

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

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									
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1643	2	175	3	Y	-0-					78

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

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
05	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4451	2	473	3	Y	-0-					42

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

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
05	7409	X	4422	-0-	-2987	-0-	498	1	3924	2	N	-0-					99

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	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-
05	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2883	N	2630	-0-	-253	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2356	#	1949	-0-	-407	-0-	1917	2	32	9	N	29					148

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	14612	X	5172	-0-	-9440	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

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
05	4278	X	2813	-0-	-1465	-0-	2813	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

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
05	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	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

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
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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

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
05	5890	#	1623	-0-	-4267	-0-	330	1	1293	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) //CONT.// 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1554	2	7	9	N	6					223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	291	1	1249	2	N	12	11	8			28
							13	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	967	1	5032	2	N	55	10	8			164
							61	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1463	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	265	1	2020	2	N	55	18	8			150
							61	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
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									
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	186	1	3421	2	N	55	182	1	13	8	82
							61	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

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
*05	5208	X	4952	-0-	-256	-0-	4932	2	20	9	N	18					147

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

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
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2171	3	30	9	N	27					134

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - P/A 05/08/15

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	N	-0-					188
01	775	#	641	-0-	-134	-0-	39	1	599	2	N	3					191
							3	9									
02	924	#	187	-0-	-737	-0-	13	1	168	2	N	5					196
							6	9									
03	1023	#	141	-0-	-882	-0-	10	1	131	2	N	-0-					196
04	990	#	69	-0-	-921	-0-	6	1	63	2	N	-0-					196
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

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	#	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					173
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

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	#	595	-0-	-275	-0-	595	2			Y	-0-					170
*05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

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	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					55
*05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					55

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	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	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					61
*05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	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	#	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					127
05	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1153	-0-	-77	-0-	1140	2	13	9	N	12					89
05	1209	#	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					89

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
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	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					118
*05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					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
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	#	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					167
*05	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					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
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	473	R	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8					44
*05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	Y	9					53

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
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	#	37	-0-	-233	-0-	37	2			Y	-0-					7
*05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	Y	3					10

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
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	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4					28
*05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					36

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
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	246	R	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					21
*05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					27

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

12	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									
05	1612	163	-0-	-1449	-0-	10	1	92	2	N	55					280
						61	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	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

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									
05	2728 X	2395	-0-	-333	-0-	100	1	2289	2	N	5					120
						6	9									

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

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
05	3007 X	2220	-0-	-787	-0-	210	1	2010	2	N	-0-					128

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

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
05	1736 X	730	-0-	-1006	-0-	31	1	699	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					157

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	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
*05	3100	N	3139	-0-	39	39	140	1	2999	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
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
05	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

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
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

12	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
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-							88

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

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
05	5735 X	5358	-0-	-377	-0-	5282	3	76	9	N	69							184

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

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
*05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

12	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
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1958	2	50	9	N	45					120

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
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
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1183	2	109	9	N	99	173	1			61

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					71

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
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
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1042	2	51	9	N	46					67

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		1244	-0-	1244	6353	1067	2	177	9	N	161	172	1			199
*01	SHUT IN		1394	-0-	1394	7747	1159	2	235	9	N	214	340	1	1	8	72
02	SHUT IN		1095	-0-	1095	8842	960	2	135	9	N	123					195
*03	9981	R	1139	-0-	-8842	-0-	1007	2	132	9	N	120	170	1	1	8	144
*04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	954	2	107	9	N	97	177	1	1	8	63
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	882	2	65	9	N	59					169

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1859	2	90	9	N	82					181

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					88

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					132

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	N	6					229

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3435	2	43	9	N	39	1	8			205

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	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
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1224	2	35	9	N	32					132

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	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
05	806	#	835	-0-	29 B	-11532	825	2	10	9	N	9					74

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2498	S	2498	-0-	-0-	-0-	713	1	1732	2	N	48	1	8			178
							53	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
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
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4424	2	89	9	N	81	171	1			62

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	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
05	775	X	294	-0-	-481	-0-	288	2	6	9	N	5					146

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
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-
05	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	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
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									
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	47	1	675	2	N	15	168	1			32
							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
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
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	699	2	1	9	N	1	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - P/A 04/01/15

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

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
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					250
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					250

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

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	2703	-0-	-147	-0-	221	1	2475	2	N	6					160
							7	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					160

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
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	4642	-0-	-518	-0-	380	1	4256	2	N	5					33
							6	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					33

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
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	7724	-0-	-556	-0-	630	1	7058	2	N	33					207
							36	9									
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					207

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
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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	2	N	19					104
							21	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					104

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	414	1	4642	2	N	25					369
							28	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					369

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1299	-0-	-111	-0-	105	1	1169	2	N	23			70
							25	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			70

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			99
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
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	11319	-0-	-1071	-0-	926	1	10373	2	N	18			102
							20	9							
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT			102

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	3594	-0-	-216	-0-	293	1	3290	2	N	10			50
							11	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			50

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5818	-0-	-512	-0-	474	1	5307	2	N	34					107
							37	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					107

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7332	-0-	-738	-0-	599	1	6714	2	N	17					147
							19	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					147

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2808	-0-	-1152	-0-	228	1	2563	2	N	15					85
							17	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					85

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					132
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2866	-0-	-914	-0-	293	1	2562	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
*05	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	323	1	2879	2	Y	10	15	1			1
							11	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	267	1	2338	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
*05	2635	N	2391	-0-	-244	-0-	240	1	2141	2	Y	9	14	1			1
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2777	-0-	-223	-0-	284	1	2482	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
*05	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	276	1	2466	2	Y	10	15	1			1
							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
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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	212	1	1856	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	2	Y	-0-					5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	500	1	4368	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
*05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	590	1	5266	2	Y	-0-					5

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2625	-0-	-255	-0-	269	1	2355	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
*05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	274	1	2442	2	Y	17					22
							19	9									

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
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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1467	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	163	1	1453	2	Y	4					6
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	237	1	2076	2	Y	2					10
							2	9									
*05	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	234	1	2092	2	Y	9	14	1			5
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3503	-0-	-397	-0-	359	1	3138	2	Y	5					20
							6	9									
*05	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	367	1	3274	2	Y	18	28	1			10
							20	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1833	2	Y	24					40
							26	9									
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	216	1	1926	2	Y	1	33	1			8
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	219	1	2103	2	Y	5					20
							6	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	232	1	2153	2	Y	8	25	1			3
							9	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	198	1	1948	2	Y	3					6
							3	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	237	1	2164	2	Y	3					9
							3	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	237	1	2069	2	Y	5					14
							6	9									
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	2073	2	Y	11	19	1			6
							12	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1	2366	2	Y	14					19
							15	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	269	1	2456	2	Y	-0-					19
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	229	1	2006	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
*05	2914	N	2277	-0-	-637	-0-	228	1	2030	2	Y	17					22
							19	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3759	-0-	-171	-0-	385	1	3364	2	Y	9	24	1			5
							10	9									
*05	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	389	1	3472	2	Y	7					12
							8	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
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	2229	-0-	-21	-0-	228	1	1995	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
*05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	226	1	2018	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	118	1	1055	2	Y	7					9
							8	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
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	156	1	1366	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	171	1	1528	2	Y	7					9
							8	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3750	-0-	-330	-0-	385	1	3364	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
*05	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	387	1	3450	2	Y	17					22
							19	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	337	1	2949	2	Y	24					57
							26	9									
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	337	1	3010	2	Y	3	47	1			13
							3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

12	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	3518	-0-	-352	-0-	360	1	3147	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
*05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	389	1	3470	2	Y	21	24	1			3
							23	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

12	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	4190	-0-	-790	-0-	430	1	3760	2	N	-0-					47
*05	5084	X	3525	-0-	-1559	-0-	351	1	3135	2	N	35	79	1			3
							39	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	113	1	967	2	N	-0-					-0-
*07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	94	1	984	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	548	-0-	-568	-0-	47	1	501	2	N	-0-					-0-
*09	1080	N	33	-0-	-1047	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

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	14089	-0-	-701	-0-	1437	1	12564	2	N	80					115
							88	9									
*05	15283	X	14436	-0-	-847	-0-	1452	1	12955	2	N	26	107	1			34
							29	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	663 7	1 9	6375	2	N	6					72
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	661 10	1 9	6128	2	N	9					81
02	6580	X	4926	-0-	-1654	-0-	455 4	1 9	4467	2	N	4	71	1			14
03	7285	X	4119	-0-	-3166	-0-	406 7	1 9	3706	2	N	6					20
*04	7050	X	3831	-0-	-3219	-0-	392 9	1 9	3430	2	N	8					28
*05	7037	X	3824	-0-	-3213	-0-	384 10	1 9	3430	2	N	9					37

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	128 17	1 9	2034	2	N	15					128
01	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	155 6	1 9	2479	2	N	5					133
02	2380	N	2317	-0-	-63	-0-	142 9	1 9	2166	2	N	8					141
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	152 9	1 9	2317	2	N	8					149
04	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	154 9	1 9	2198	2	N	8					157
05	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	154 19	1 9	2258	2	N	17					174

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	215	1	3140	2	N	13					192
							14	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

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
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	150	1	2201	2	N	-0-					102

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

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									
05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	195	1	2858	2	N	-0-					89

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

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
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	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

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
05	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1242	2	1	9	Y	1					92

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3932	2	1	9	Y	1					117

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

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
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1					78

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

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
05	8711	X	8498	-0-	-213	-0-	8498	2			Y	-0-	110	1			180

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

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
05	2108	X	1192	-0-	-916	-0-	1173	2	19	9	Y	17					202

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

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
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	5291	2	11	9	N	10					73

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

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									
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	185	1	2658	2	Y	40					147
							44	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	296	1	4247	2	Y	13					165
							14	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	2	Y	5					190
							6	9									

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					40

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	N	72					249
							79	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1466	2	N	33					262
							36	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	184	1	2641	2	N	22					149
							24	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
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									
05	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	882	1	8513	2	N	55					302
							61	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	424	1	6077	2	N	46					294
							51	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31775	X	26587	-0-	-5188	-0-	1632 113	1 9	24842	2	Y	103	170	1	6	8	52
01	30535	X	28629	-0-	-1906	-0-	1757 28	1 9	26844	2	Y	25	5	8			72
02	26320	X	25926	-0-	-394	-0-	1773 17	1 9	24136	2	Y	15	4	8			83
03	28923	X	27295	-0-	-1628	-0-	1745 196	1 9	25354	2	Y	178	164	1			97
04	27720	X	25276	-0-	-2444	-0-	1690 84	1 9	23502	2	Y	76	150	1	2	8	21
05	28706	X	24779	-0-	-3927	-0-	1587 70	1 9	23122	2	Y	64	5	8			80

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	667	2	N	6					177
01	1116	N	537	-0-	-579	-0-	41 10	1 9	486	2	N	9					186
02	896	N	160	-0-	-736	-0-	37	1	123	2	N	-0-					186
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	857	2	N	3	164	1			25
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					25
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
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
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

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	1562	-0-	-508	-0-	1562	2			N	-0-					104
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

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	2269	-0-	-671	-0-	186	1	2083	2	N	-0-					28
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					28

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

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	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					48
05	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

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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	269	1	3010	2	N	-0-					187
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					187

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3736	-0-	-464	-0-	306	1	3430	2	N	-0-					258
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					258

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4561	-0-	-239	-0-	373	1	4188	2	N	-0-					84
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					84

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

12	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
*05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	116	1	3878	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4576	-0-	-3014	-0-	4379	3	197	9	Y	179	377	1			295
*05	7843	X	1451	-0-	-6392	-0-	1451	3			Y	-0-	146	1			149

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
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	790	1080	1			27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	198	183	1			42
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	-0-					42
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	1008	724	1			326
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	1234	1403	1			157
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	679	741	1			95
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	-0-					95
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	-0-					95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	-0-					95
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	-0-					95
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	-0-					95
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89650					N	-0-					95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A	COND	-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

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	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9				120
04	240	N	53	-0-	-187	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				123
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				126

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

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	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9				120
04	420	N	53	-0-	-367	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				123
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				126

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

12	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
*05	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	1257	2	142	9	N	129				244

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60				676

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

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
*05	819	N	819	-0-	-0-		-0-	819	2			N	-0-				205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	X	1008	-0-	-1379	-0-	300	1	708	2	N	-0-					362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

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
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-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

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
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					18

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

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
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

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
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	124	1	926	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
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									
*05	2818	N	2735	-0-	-83	-0-	459	1	2276	2	N	-0-					129

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	185	1	1374	2	N	125	176	1			286
							138	9									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	793	2	2	9	N	2					29

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

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
05	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					131

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

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
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2094	3	34	9	N	31					170

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

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
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					182

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

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
05	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	718	1	1686	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 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
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									
05	1426	X	1346	-0-		-80	-0-	200	1	1145	2	Y	1	1	8			5
								1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	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									
*05	2458	N	2458	-0-		-0-	-0-	366	1	2090	2	Y	2	2	8			6
								2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-		-0-	-0-	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
05	217	N	56	-0-		-161	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	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
*05	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	1142	1	2684	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	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									
05	1674	N	1445	-0-		-229	-0-	215	1	1227	2	N	3	3	8			40
								3	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 #: 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
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	1032	2	N	3	3	8			4
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	1378	2	N	2	2	8			4
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	179	1 1 9	1042	2	N	1	1	8			4
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	1162	2	N	1	1	8			4
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	1094	2	N	2	2	8			4
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	913	2	N	1	1	8			4

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
12	806	X	751	-0-	-55	-0-	106	1 2 9	643	2	Y	2	2	8			4
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	925	2	Y	1	1	8			4
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	956	2	Y	1	1	8			4
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	229	1 1 9	1317	2	Y	1	1	8			4
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	194	1 2 9	1195	2	Y	2	2	8			4
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	899	2	Y	1	1	8			4

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
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	275	1 4 9	1670	2	N	4	4	8			4
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	280	1 2 9	1674	2	N	2	2	8			4
02	1820	N	1692	-0-	-128	-0-	247	1 2 9	1443	2	N	2	2	8			4
03	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	278	1 1 9	1601	2	N	1	1	8			4
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	273	1 3 9	1681	2	N	3	3	8			4
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	275	1 2 9	1568	2	N	2	2	8			4

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
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	417	1 7 9	2533	2	N	6	6	8			6
01	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	409	1 3 9	2447	2	N	3	3	8			6
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	384	1 3 9	2240	2	N	3	3	8			6
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	417	1 2 9	2395	2	N	2	2	8			6
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	373	1 4 9	2293	2	N	4	4	8			6
*05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	432	1 3 9	2467	2	N	3	3	8			6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		14B DENY	-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

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
*05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

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
05	310	X	154	-0-	-156	-0-	23	1	131	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

12	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-			5
*05	3100	N	2137	-0-	-963	2995	318	1	1819	2	Y	-0-			5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

12	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
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	2	Y	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	304	1	1738	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	314	1	1795	2	N	2	2	8			5
							2	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	161	1	921	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	2116	-0-	-984	3364	315	1	1801	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
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
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	171	1	974	2	Y	-0-					23

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 #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1591	N	922	-0-	-669	-0-	137	1	785	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
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
*05	3100	N	1640	-0-	-1460	755	244	1	1396	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2013

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-	94	1			26

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	192	1	421	2	N	15					92
							17	9									
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	96	1	466	2	N	20					112
							22	9									

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

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
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					94

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

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
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	3	21	9	N	19	7	1	2	8	155

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

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
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	412	3	10	9	N	9	1	1			117

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

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
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1205	3	65	9	N	59	4	1	1	8	174

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

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
*05	3032	N	2819	-0-	-213	-0-	2805	3	14	9	N	13	9	1	1	8	117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2949	3	24	9	N	22	178	1	1	8	53

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
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
05	2263	N	870	-0-	-1393	-0-	847	3	23	9	N	21	3	1	1	8	119

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
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
05	1116	N	762	-0-	-354	-0-	759	3	3	9	N	3	2	1	1	8	97

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
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
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6	5	1	1	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
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
05	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1472	3	42	9	N	38	5	1	1	8	114

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2357	3	10	9	N	9	7	1	2	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
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
05	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	1640	3	18	9	N	16	5	1			78

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	N	4	4	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
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
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	610	3	2	9	N	2	2	1			110

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2035	3	11	9	N	10	6	1	2	8	65

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	1562	-0-	-1538	-0-	1551	3	11	9	N	10	191	1			42

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2263	N	1680	-0-	-583	-0-	1661	3	19	9	N	17	5	1	1	8	150

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	488	3	2	9	N	2	2	1			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
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
05	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2125	3	8	9	N	7	7	1			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
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
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1239	3	13	9	N	12	4	1			115

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1985	3	48	9	N	44	6	1			200

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1255	3	4	9	N	4	4	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
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
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					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
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
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2373	3	28	9	N	25	8	1			184

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	1989	3	11	9	N	10	6	1	1	8	120

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1475	3	10	9	N	9	5	1			164

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					215

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
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
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1608	3	287	9	N	261	183	1			245

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
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
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	3	25	9	N	23	7	1	1	8	99

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1	1	1508	2	N	26					171
							29	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	164	2	55	9	N	50					188

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
*05	1282	N	-0-	-0-	-1282	-0-					Y	-0-					110

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					21

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

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
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					60

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

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
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	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

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
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	10	1	1105	2	Y	-0-	66	1			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

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
05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	19	1	2079	2	Y	-0-					66

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1219	2	Y	8	10	1			7
							9	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
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									
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	15	1	1652	2	Y	12	5	1			10
							13	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
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
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	22	1	2302	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	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
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	18	1	1940	2	Y	-0-	29	1			14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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									
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	16	1	1706	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
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
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	22	1	2355	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
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-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	22	1	2342	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	3	22	9	N	20	2	8			197
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					65
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					65

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
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
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	4	1	446	2	Y	-0-					5

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1338	3	45	9	N	41					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
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-
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	28	1	3044	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	Y	-0-	70	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	25	1	2632	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	17	1	1802	2	Y	28	30	1			25
							31	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	15	1	1565	2	Y	44	48	1			39
							48	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	-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
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
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

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-
*05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	26	1	2800	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

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-
*05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	29	1	3061	2	Y	1					1
							1	9									

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1231	3	42	9	N	38	1	8			187
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

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-
05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	21	1	2262	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

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
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	5	1			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	28	1	3002	2	Y	-0-					65

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
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
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					1

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		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
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	N	11	1	8			175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	916	3	29	9	N	26	1	8			172
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	767	3	39	9	N	35	2	8			205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	28	1	2996	2	Y	9	13	1			8
							10	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	19	1	2014	2	Y	-0-	14	1			-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	2283	-0-	-972	-0-	21	1	2260	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	N	11	1	8			135
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	3	13	9	N	12					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	3	6	9	N	5	1	8			189
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	3	7	9	N	6					195
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1822	3	21	9	N	19	1	8			150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

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
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	15	1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

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
05	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	33	1	3520	2	Y	-0-					12

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

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									
05	1922	X	856	-0-	-1066	-0-	8	1	837	2	Y	10					34
							11	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

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-
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	682	1	3085	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	46	1	1083	3	N	31					59
							34	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1581	N	526	-0-	-1055	-0-	41	1	476	3	Y	8	80	1			49
							9	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
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-
05	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
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									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	3	1	297	2	Y	4	3	1			4
							4	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
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									
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	79	1	2632	2	Y	21	35	1			18
							23	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	2	Y	50	39	1			42
							55	9									

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
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									
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	28	1	1692	2	Y	19	19	1			16
							21	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
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
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	9	1	993	2	Y	-0-					65

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2766	3	24	9	N	22	1	8			94
04	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2089	3	13	9	N	12	2	8			104
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					104

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	21	1	2202	2	N	13					165
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	33	1	3654	2	Y	21	1	8			209
							23	9									
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	34	1	3597	2	Y	12	139	1			82
							13	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

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
05	961	N	311	-0-	-650	-0-	3	1	308	2	Y	-0-					27

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	3	24	9	N	22	3	8			154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

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
05	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	25	1	2700	2	Y	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1811	-0-	-1039	-0-	1811	3			N	-0-					80
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					80

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			11

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		3298	-0-	3298	10553	3284	3	14	9	N	13	3	8			104
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10553					N	NO RPT					104

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	N	7	1	8			165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					144
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	418	1	1211	2	N	-0-					-0-
*01	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	357	1	1109	2	N	-0-					-0-
*02	1512	N	1313	-0-	-199	-0-	326	1	987	2	N	-0-					-0-
*03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	347	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	318	1	1020	2	N	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	376	1	1251	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	414	1	1198	2	N	-0-					-0-
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	489	1	1517	2	N	-0-					-0-
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	392	1	1186	2	N	-0-					-0-
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	429	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	446	1	1430	2	N	-0-					-0-
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	417	1	1388	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

12	775	X	535	-0-	-240	-0-	137	1	398	2	N	-0-					-0-
*01	775	X	529	-0-	-246	-0-	129	1	400	2	N	-0-					-0-
*02	700	X	434	-0-	-266	-0-	108	1	326	2	N	-0-					-0-
*03	744	X	567	-0-	-177	-0-	139	1	428	2	N	-0-					-0-
04	510	X	498	-0-	-12	-0-	118	1	380	2	N	-0-					-0-
*05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	122	1	407	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

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
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	N	2					104

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

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

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

12	3596	X	412	-0-	-3184	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2014

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

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
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	2	Y	60					112
							66	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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-
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2014

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
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-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	82	1	2003	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	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									
05	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	84	1	2068	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1120	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
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									
*05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-	27	1			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	87	1	2139	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	2	Y	60					60
							66	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	153	1	2272	2	Y	17	169	1			25
							19	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
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
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2728	N	2045	-0-	-683	-0-	301	1	1722	2	N	20					47
							22	9									

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	90	1	1338	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
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
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2021	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
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
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	105	1	1567	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

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
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	136	1	2018	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

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
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

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
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

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
05	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	86	1	1278	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	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									
05	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	98	1	1460	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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-
05	1023	X	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	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
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	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
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-					69

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	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-
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	113	1	1678	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	129	1	1909	2	Y	16	16	1			9
							18	9									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

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-
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	153	1	2266	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

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
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					16

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

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
05	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	181	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
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									
05	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	151	1	2240	2	Y	13	13	1			12
							14	9									

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

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
05	651	N	445	-0-	-206	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					79

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

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
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	59	1	1444	2	N	-0-					79

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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
*05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	374	1	2140	2	Y	41	80	1	1	8	41
							45	9									

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

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
05	2511	X	2107	-0-	-404	-0-	133	1	1974	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
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
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	145	1	2150	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	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
05	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	54	1	1317	2	Y	-0-					55

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	162	1	2401	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	159	1	2358	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	179	1	2654	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	98	1	1459	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
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									
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1216	2	Y	18	49	1			56
							20	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

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
*05	3100	N	3079	-0-	-21	394	194	1	2885	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

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-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

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
*05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	182	1	2707	2	Y	-0-					60

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

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-
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

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									
05	2945	X	2218	-0-	-727	-0-	329	1	1881	2	N	7	167	1	1	8	47
							8	9									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

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-
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	119	1	1774	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

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-
05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

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-
05	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

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-
05	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	181	1	2686	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
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
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	179	1	2663	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
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-
05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	112	1	1670	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	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
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	126	1	1865	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
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-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	159	1	3896	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
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-
05	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	62	1	1516	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
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-
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	184	1	2728	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
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									
05	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	178	1	2648	2	Y	28	27	1			3
							31	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
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
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	175	1	2601	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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	135	1	1999	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
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
05	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	376	1	2151	2	Y	5	97	1			48
							6	9									

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
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-
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	160	1	2373	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
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-
05	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	153	1	2275	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
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
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	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
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-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	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
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-
05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	25	1	365	2	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
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-
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	28	1	687	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
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									
05	3627	X	2609	-0-	-1018	-0-	162	1	2406	2	Y	37					127
							41	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
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									
05	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	68	1	1015	2	Y	8	10	1			1
							9	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
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-
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	156	1	4068	2	Y	25					119
							28	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
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
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1317	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
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									
05	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	107	1	1595	2	Y	11	13	1			3
							12	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
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-
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	210	1	3127	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	107	1	2141	2	N	1	1	8			40
							1	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
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-
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	112	1	1664	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
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-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	62	1	919	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
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									
05	3007	X	1794	-0-	-1213	-0-	112	1	1661	2	Y	19	20	1			5
							21	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
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
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1538	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
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-
05	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	133	1	1983	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
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
05	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	155	1	2296	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	124	N	100	-0-		-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	3	1			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	2597	-0-		-410	-0-	382	1	2189	2	N	24	165	1	1	8	27
								26	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2883	X	2692	-0-		-191	-0-	170	1	2522	2	Y	-0-					27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	N	2430	-0-		-484	-0-	149	1	2219	2	Y	56	57	1			11
								62	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	100	-0-		-117	-0-	6	1	94	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
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-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

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
05	5611	X	4375	-0-	-1236	-0-	276	1	4099	2	Y	-0-					35

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

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
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	160	1	2376	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

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									
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	185	1	2747	2	Y	39	40	1			11
							43	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

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-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

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-
05	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	162	1	2408	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

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
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								
05	2852	X	2771	-0-		-81		-0-	174	1	2579	2	Y	16	16	1			5
									18	9								

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

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
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								
05	6572	X	4190	-0-		-2382		-0-	257	1	3814	2	Y	108	107	1			18
									119	9								

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

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
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-
05	1519	N	1338	-0-		-181		-0-	84	1	1254	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

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
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-
05	1395	X	1279	-0-		-116		-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

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
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-
05	3007	X	2812	-0-		-195		-0-	177	1	2635	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
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									
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	129	1	1921	2	N	-0-					110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

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									
05	2170	X	2121	-0-	-49	-0-	571	1	1550	2	N	-0-					47

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

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
05	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-					9

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

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-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	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
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									
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	1	1	8			120
							1	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

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
05	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	199	1	2962	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

12	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
05	2511	X	1823	-0-	-688	-0-	1805	2	18	9	N	16	2	8			191

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

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
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2017	2	19	9	N	17	2	8			125

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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

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
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	-0-					28

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

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
05	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	403	1	1093	2	N	-0-					144

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

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
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	95	1	1410	2	Y	-0-					120

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

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-
05	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	241	1	3579	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
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									
05	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	110	1	1628	2	Y	1	167	1			51
							1	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
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
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	131	1	1943	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
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
*05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	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
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									
05	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	118	1	2893	2	N	2	2	8			45
							2	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
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									
05	2294	X	2138	-0-	-156	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					124

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
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-
*05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	61	1	1584	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
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-
05	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	154	1	2281	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	78	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	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
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
05	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	135	1	2007	2	Y	28	28	1			6
							31	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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									
05	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	181	1	2696	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	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									
05	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	116	1	1724	2	Y	29	30	1			5
							32	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	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									
05	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	197	1	2933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	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
05	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	306	1	1749	2	N	-0-					169

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	3565	X	2666	-0-	-899	-0-	168	1	2498	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
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-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	125	1	1850	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	100	1	1487	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
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									
05	1798	N	533	-0-	-1265	-0-	21	1	511	2	N	1	1	8			33
							1	9									

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	185	1	2749	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
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-
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	203	1	3017	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

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
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	145	1	2149	2	Y	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

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
05	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	133	1	1974	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

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
05	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	79	1	1939	2	N	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

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									
05	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	79	1	1949	2	N	1	1	8			67
							1	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
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
05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	71	1	1741	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
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
05	651	X	518	-0-	-133	-0-	33	1	485	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
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									
*05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	95	1	2339	2	N	-0-					82

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	207	1	3075	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	150	1	2225	2	Y	25	26	1			2
							28	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
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
05	2294	N	1640	-0-	-654	-0-	103	1	1537	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
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									
05	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	133	1	3271	2	N	-0-					90

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
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
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
05	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	49	1	1208	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
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
05	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	108	1	2636	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
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
05	1612	X	66	-0-	-1546	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					151

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

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-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

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
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	971	1	1002	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

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
*05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	163	1	3992	2	N	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

12	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									
05	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	49	1	1205	2	N	-0-					25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	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-
05	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	101	1	1505	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	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
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					62

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	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									
05	1922	N	600	-0-	-1322	-0-	38	1	561	2	Y	1	185	1			13
							1	9									

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	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
05	2821	X	2026	-0-	-795	-0-	127	1	1880	2	Y	17	185	1			38
							19	9									

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
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									
05	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	157	1	3846	2	N	-0-					127

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	3206	-0-	106	229	126	1	3080	2	N	-0-					80

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	50	1	742	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
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
05	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	132	1	3229	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2046	X	1781	-0-	-265	-0-	70	1	1710	2	N	1	1	8			41
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	94	1	2306	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	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									
05	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	89	1	2174	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1097	1	2106	2	N	131	177	1	5	8	109
							144	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	92	1	2250	2	N	1	1	8			2
							1	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
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									
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	138	1	3394	2	N	-0-					84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

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									
05	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	135	1	2005	2	Y	9	9	8			152
							10	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

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
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	79	1	1167	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

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									
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	208	1	3083	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

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									
05	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	246	1	3658	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
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									
05	1240	N	583	-0-	-657	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					134

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
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									
05	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	200	1	4913	2	N	-0-					47

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
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									
05	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	207	1	5068	2	N	-0-					50

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	N	89	-0-	-2453	-0-	6	1	83	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
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									
05	3441	X	2560	-0-	-881	-0-	160	1	2385	2	Y	14	15	1			5
							15	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	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
05	1643	X	880	-0-	-763	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					51

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	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									
05	1457	X	561	-0-	-896	-0-	14	1	286	2	Y	237	149	1			101
							261	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	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
05	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1428	2	10	9	N	9	1	8			100

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	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									
05	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	87	1	1742	2	N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	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									
05	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	170	1	2524	2	Y	8	188	1			26
							9	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	88	1	2169	2	N	-0-					62

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2082	2	N	1	1	8			81
							1	9									

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
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									
05	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	168	1	4111	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

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									
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	137	1	3363	2	N	1	1	8			45
							1	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

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									
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3693	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	114	1	2788	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
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-
05	1612	N	884	-0-	-728	-0-	38	1	846	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	116	1	2848	2	N	-0-					173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	81	1	1995	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
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
05	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	104	1	2543	2	Y	27					31
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	92	1	2051	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
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									
05	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	97	1	2156	2	Y	-0-					19

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	113	1	2761	2	N	-0-					131

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	69	1	1684	2	N	1	1	8			114
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4619	X	3906	-0-	-713	-0-	153	1	3753	2	N	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	2	Y	2					5
							2	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
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									
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	133	1	3258	2	Y	-0-					103

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	889	1	1152	2	Y	58					156
							64	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	82	1	1999	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	102	1	2500	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	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									
05	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1	2003	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1	1721	2	N	1	1	8			128
							1	9									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	147	1	3597	2	N	-0-					103

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	168	1 9	4106	2	N	1	1	8			106
01	4774	X	4068	-0-	-706	-0-	172	1 6 9	3890	2	N	5	5	8			106
02	4060	X	3762	-0-	-298	-0-	144	1 2 9	3616	2	N	2	2	8			106
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	144	1	4028	2	N	-0-					106
04	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	147	1 1 9	3835	2	N	1	1	8			106
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	156	1	3833	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4132	-0-	-549	-0-	163	1 1 9	3968	2	N	1	1	8			81
01	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	155	1 6 9	3508	2	N	5	5	8			81
02	4088	X	3112	-0-	-976	-0-	119	1 1 9	2992	2	N	1	1	8			81
03	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	130	1 1 9	3632	2	N	1	1	8			81
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	138	1 1 9	3619	2	N	1	1	8			81
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	148	1 1 9	3630	2	N	1	1	8			81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	285	1	2470	2	N	-0-					128
01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	101	1 3 9	2278	2	N	3	3	8			128
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	89	1 1 9	2232	2	N	1	1	8			128
03	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	78	1 1 9	2167	2	N	1	1	8			128
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	77	1 1 9	2027	2	N	1	1	8			128
05	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	79	1	1948	2	N	-0-					128

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	19158	X	16814	-0-	-2344	-0-	16687	2	127	9	N	115	2	8			165

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	482	1 142 9	1790	2	N	129	2	8			211
01	2728	X	2175	-0-	-553	-0-	494	1 1 9	1680	2	N	1	1	8			211
02	2464	X	1912	-0-	-552	-0-	457	1 1 9	1454	2	N	1					212
03	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	476	1	1675	2	N	-0-					212
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	472	1 2 9	1560	2	N	2	184	1			30
05	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	376	1	1023	2	N	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	20615	X	19017	-0-		-1598	-0-	18843	2	174	9	N	158	177	1	1	8	141

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	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									
*05	21404	X	21404	-0-		-0-	-0-	918	1	20423	2	N	57	2	8			80
								63	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	21328	X	17315	-0-		-4013	-0-	1092	1	16220	2	N	3	3	8			27
								3	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	53568	X	46731	-0-		-6837	-0-	155	1	46400	2	Y	160	169	1			60
								176	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	73067	X	53479	-0-	-19588	-0-	3365	1	49995	2	N	108	184	1	2	8	102
							119	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	83669	X	60400	-0-	-23269	-0-	34	1	59902	2	N	422	354	1	1	8	224
							464	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
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									
05	80507	X	61938	-0-	-18569	-0-	155	1	61410	2	N	339	347	1	6	8	25
							373	9									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	47368	X	35448	-0-	-11920	-0-	2230	1	33137	2	N	74	4	8			170
							81	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	44113	X	29143	-0-	-14970	-0-	1678	1	27288	2	N	161	179	1	8	8	134
							177	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3201	-0-	3201	3201	282	1	2877	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	0		192918	-0-	192918	196119	12111	1	179937	2	N	791	694	1	31	8	66
							870	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		31475	-0-	31475	31475	31266	2	209	9	N	190					190
03	0		159505	-0-	159505	190980	158357	2	1148	9	N	1044	1064	1	90	8	80
*04	312840	X	121860	-0-	-190980	-0-	120848	2	1012	9	N	920	699	1	54	8	247
05	301413	X	106946	-0-	-194467	-0-	106031	2	915	9	N	832	891	1	28	8	160

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	200	1	594	2	N	-0-					55

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-					129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	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									
05	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	219	1	1932	3	N	18					80
							20	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	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									
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	250	1	1197	3	N	6					65
							7	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	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									
05	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	348	1	1667	3	N	21					70
							23	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	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									
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	380	1	1126	2	N	27					64
							30	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
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									
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	251	1	2207	3	N	7					112
							8	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

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									
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	336	1	2946	3	N	22					79
							24	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3218	2	13	9	N	12					48

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
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
05	15965	X	15023	-0-	-942	-0-	15023	2			N	-0-					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
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
05	12245	X	9826	-0-	-2419	-0-	9824	2	2	9	N	2					154

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
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
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	N	3					126

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
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
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					198

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	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
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									
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	263	1	1958	2	N	55					310
							61	9									

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
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									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	194	1	713	2	N	14					115
							15	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	202	-0-	-8	-0-	182	2	20	9	N	18					178
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	228	2	26	9	N	24					202

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	-0-	-4	-0-	19	2	7	9	N	6					83
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	2	22	9	N	20					103

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					64
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7					71

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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					148
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					190
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78 1 25 9	474	2	N	23	124	1	1	8		29
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	70 1	417	2	N	-0-						29
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	67 1 2 9	391	2	N	2						31
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	98 1	565	2	N	-0-						31
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	88 1 10 9	540	2	N	9						40
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82 1	470	2	N	-0-						40

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P/A 04-11-2013

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

12	SWR 10		526	-0-	526	57366	26 1 7 9	493	2	N	6	6	0				4
01	SWR 10		592	-0-	592	57958	29 1 12 9	551	2	N	11	12	0				3
02	SWR 10		556	-0-	556	58514	27 1 12 9	517	2	N	11	6	0				8
03	SWR 10		494	-0-	494	59008	26 1 9 9	459	2	N	8	12	0				4
04	SWR 10		505	-0-	505	59513	25 1 7 9	473	2	N	6	5	0				5
05	SWR 10		485	-0-	485	59998	24 1 9 9	452	2	N	8	6	0				7

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-		3	25639	3	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	4	-0-		4	25643	4	2			N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

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	169	-0-		169	30328	8	1	152	2	N	8	3	0			6
								9	9									
05	SWR	10	117	-0-		117	30445	6	1	103	2	N	7	7	0			6
								8	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

12	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

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	197	-0-		197	21673	38	1	139	2	N	18	155	0			48
								20	9									
05	SWR	10	216	-0-		216	21889	37	1	160	2	N	17					65
								19	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

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	-0-	-0-		-0-	1108					N	-0-					-0-
05	SWR	10	7	-0-		7	1115	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-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	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1805	-0-	1805	111529	391	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	1603	-0-	1603	113132	301	1	1302	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	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	8	-0-	8	133346	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-					-0-
05	SWR	10	2	-0-	2	2053	2	2			N	-0-					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	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	29	-0-	29	14838	4	1	25	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	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	88	-0-	88	51505	19	1	69	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	84	-0-	84	51589	16	1	68	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	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	238	-0-	238	115030	52	1	186	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	213	-0-	213	115243	40	1	173	2	N	-0-					-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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	2	N	-0-					37

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
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
05	10974 X	8165	-0-	-2809	-0-	8088	2	77	9	N	70					167

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2573	N	2089	-0-	-484	-0-	189	1	1865	2	N	32					77
							35	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	8					192
							9	9									
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	N	19	163	1			48
							21	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	166	1	1549	2	N	12					211
							13	9									
*04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	55	1	1286	2	N	8	166	1			53
							9	9									
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1367	2	N	7	3	1			57
							8	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

*06	990	N	919	-0-	-71	-0-	18 1 9	1	900	2	N	1	99	1			70
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18 1 9	1	673	2	N	1					71
*08	806	N	243	-0-	-563	-0-	14 1 9	1	228	2	N	1	2	1			70
*09	930	N	161	-0-	-769	-0-	5 1 9	1	155	2	N	1					71
*10	682	N	210	-0-	-472	-0-	209 2		1	9	N	1	1	1			71
*11	240	N	133	-0-	-107	-0-	1 1 9	1	131	2	N	1	45	1			27
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	176	2	N	1	1	1			27
*01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122 2				N	-0-					27
*02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5 1		85	2	N	-0-					27
*03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6 1 9	1	132	2	N	1					28
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	126	2	N	1					29
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	133	2	N	1					30

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

12	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	48 1 10 9	1	1415	2	N	9	3	1			161
01	1612	N	1012	-0-	-600	-0-	998 2		14	9	N	13					174
02	2800	N	5002	-0-	2202	2202	253 1 67 9	1	4682	2	N	61	172	1			63
03	3100	N	4403	-0-	1303	3505	186 1 55 9	1	4162	2	N	50					113
04	3000	N	1884	-0-	-1116	2389	76 1 35 9	1	1773	2	N	32					145
*05	4397	X	2008	-0-	-2389	-0-	88 1 36 9	1	1884	2	N	33	3	1			175

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	149 8	1 9	1729	2	N	7					89
*07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	176 6	1 9	1661	2	N	5					94
*08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	1735	2	N	2					96
*09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	1623	2	N	6					102
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1820	2	N	2	37	1			67
*11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	1602	2	N	2					69
*12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					71
*01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	N	4					75
*02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	1235	2	N	3	28	1			50
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	1551	2	N	5	10	1			45
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	1554	2	N	5					50
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	1616	2	N	3					53

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12					57

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

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
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					67

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	79	2	135	9	N	123	189	1			139
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	480	2	96	9	N	87	176	1			50

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

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	142	-0-	-368	-0-	142	2			N	-0-					47
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					52

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

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	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	N	21					63
05	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	1810	2	45	9	N	41					104

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

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
*05	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	2624	2	61	9	N	55					172

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
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
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	5					65
*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					70

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

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									
05	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	152	1	1272	2	N	85	163	1			50
							94	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

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
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36	9	N	33					112

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					137

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					35
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
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
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	8			35
							2	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

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
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					42

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

12	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
*05	728	X	189	-0-	-539	-0-	189	2			N	-0-					195

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
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
05	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
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
05	3472	X	2039	-0-	-1433	-0-	2019	2	20	9	N	18					790

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	646	1	1983	2	N	41					115
							45	9									
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	729	1	1951	2	N	52					167
							57	9									
02	2408	N	2187	-0-	-221	-0-	686	1	1470	2	N	28					195
							31	9									
03	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2611	2	46	9	N	42					237
04	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	785	1	1755	2	N	33					270
							36	9									
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	665	1	1847	2	N	17					287
							19	9									

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	106	1			-0-

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
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-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-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		25	-0-	25	84	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79

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
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
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

12	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
05	620	#	594	-0-	-26	-0-	566	3	28	9	N	25					72

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

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
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					72

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	805	1	775	2	Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

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
05	4495	X	912	-0-	-3583	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

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
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	189	1	3607	2	Y	1					13
							1	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					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
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
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	157	1	2996	2	Y	19	29	1			3
							21	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	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
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									
05	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	130	1	2478	2	Y	1	39	1			7
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	167	1	3198	2	Y	8	15	1			2
							9	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

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
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	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

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
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1815	2	35	9	N	32					155

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

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									
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	2	N	33					101
						36	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1580	2	6	9	N	5					140

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	1513	2	12	9	N	11					83

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2					95

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

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
05	9579	X	7798	-0-	-1781	-0-	1016	1	6782	2	N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

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-
*05	2677	N	2488	-0-	-189	-0-	2488	2			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

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									
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	34	1	477	2	N	2					9
							2	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

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									
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	85	1	1207	2	N	30					78
							33	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	220 4	1 9	2116	2	Y	4					12
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	203 1	1 9	1885	2	Y	1	10	1			3
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	184 7	1 9	1801	2	Y	6					9
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	219 1	1 9	1996	2	Y	1					10
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	219 10	1 9	1914	2	Y	9	14	1			5
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	226 8	1 9	2021	2	Y	7					12

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
12	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	447 10	1 9	4300	2	Y	9					17
01	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	468 12	1 9	4335	2	Y	11	15	1			13
02	4564	X	4443	-0-	-121	-0-	410 9	1 9	4024	2	Y	8	17	1			4
03	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	426 11	1 9	3890	2	Y	10					14
*04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	469 11	1 9	4099	2	Y	10	18	1			6
*05	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	463 18	1 9	4135	2	Y	16	20	1			2

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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	4612	-0-	-218	-0-	473	1	4138	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
*05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	488	1	4355	2	Y	17					22
							19	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
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	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	679	1	5935	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	320	1	2853	2	Y	7					15
							8	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6644	-0-	-376	-0-	675	1	5901	2	N	62					80
							68	9									
*05	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	675	1	6019	2	N	-0-	63	1			17

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1010	2	N	-0-					29
*05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	114	1	1014	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
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	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	396	1	3461	2	Y	28					39
							31	9									
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	388	1	3460	2	Y	19	47	1			11
							21	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2027	-0-	-223	-0-	205	1	1790	2	Y	29					38
							32	9									
*05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	206	1	1837	2	Y	18	45	1			11
							20	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

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	1006	-0-	-494	-0-	103	1	903	2	N	-0-					18
*05	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	101	1	900	2	N	-0-					18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

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	7803	-0-	-567	-0-	795	1	6951	2	N	52					70
							57	9									
*05	8649	X	7858	-0-	-791	-0-	792	1	7066	2	N	-0-	56	1			14

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

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	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					13
*05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	473	1	6785	2	N	16					168
							18	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

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
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					32

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

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
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	672	2	4	9	N	4					99

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

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
05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					16

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
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
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	N	3	118	1	1	8	12

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

12	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	1012	-0-	-68	-0-	1004	2	8	9	Y	7	13	1			10
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					10

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

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	3081	-0-	-219	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

12	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-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
05	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
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
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
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	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
05	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
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
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					87

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
05	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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

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
05	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

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15009					N	NO RPT					23

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

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-
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

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-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

12	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
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					47

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

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-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

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
05	1984	N	1489	-0-	-495	-0-	1489	2			N	-0-					150

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

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
05	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

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
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76 39	1 9	952	2	N	35					140
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	846	2	N	25					165
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67 34	1 9	738	2	N	31	154	1			42
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	69 28	1 9	865	2	N	25					67
04	900	N	406	-0-	-494	-0-	28 31	1 9	347	2	N	28					95
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	23 31	1 9	287	2	N	28					123

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

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
05		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

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
05	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

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
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	2587	2	149	9	N	135	181	1			17

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	65	1			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	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	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					56
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					80
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

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
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					52
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					52

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

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	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					62
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

12	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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					92
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					92

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
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	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					62
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					52
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
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	995	-0-	-115	-0-	994	2	1	9	N	1	129	1			24
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					24

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					12
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1964	2	87	9	N	79	161	1			135
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					135

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

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	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2697	2	24	9	N	22	135	1			52
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					52

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10					138
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					138

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2219	2	19	9	N	17					155
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

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	1539	-0-	-81	-0-	1528	2	11	9	N	10					32
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					122
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					74
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					74

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
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	850	-0-	-20	-0-	2	1	848	2	N	-0-					16
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	538	-0-	-32	-0-	534	2	4	9	N	4					200
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					200

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
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					34
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					150
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					150

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
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	561	-0-	-69	-0-	61	1	499	2	Y	1					45
							1	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					45

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					48
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		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
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					95
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	N	20					70
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					70

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	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
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	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					23
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					107
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					107

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					100
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					90
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	146	-0-	146	308	146	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	90	1	13	7	12
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1135	2	31	9	Y	28					101
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					101

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					154
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					154

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					75
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	Y	12					35
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					35

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	4					82
							4	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					82

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	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	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					165
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
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	190	-0-	-350	-0-	189	2	1	9	N	1					193
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					193

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
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					65
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

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	474	-0-	-696	-0-	474	2			N	-0-					121
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					121

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

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	1866	-0-	-54	-0-	1860	2	6	9	Y	5					154
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					154

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	1071	2	N	13					33
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	1044	2	N	17					50
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	930	2	N	9					59
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	22 18	1 9	1007	2	N	16					75
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	53 15	1 9	968	2	N	14					89
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					89

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
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	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					55
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					28
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					28

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27	183	1			48
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					48

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					92
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

12	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	1939	-0-	-131	-0-	21	1	1912	2	N	5					35
							6	9									
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					35

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

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	790	-0-	-230	-0-	782	2	8	9	N	7					99
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					99

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	2	19	9	N	17					72
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					72

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

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	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					63
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					65
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					27
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					27

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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10					24
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					24

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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					75
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	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
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	5					78
							6	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					78

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	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

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10					95
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					95

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

12	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	670	-0-	-20	-0-	659	2	11	9	N	10					122
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					122

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	685	-0-	-65	-0-	672	2	13	9	N	12					139
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					139

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2370	-0-	-150	-0-	2	1	2357	2	N	10					53
							11	9									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					53

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	N	10					117
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					117

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					50
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					50

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	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

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	444	-0-	-66	-0-	6	1	429	2	N	8					110
							9	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					110

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	399	2	32	9	N	29					43
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					97
05	31	N	NO RPT	-0-	31	-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
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					137
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					24
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	Y	-0-					2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

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 #: 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
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	1717	-0-	-143	-0-	1694	2	23	9	N	21					109
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					109

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
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.		357	-0-	357	1229	15	1	336	2	Y	5					82
							6	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1229					Y	NO RPT					82

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
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					160
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					12
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					108
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	40					153
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					153

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
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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	2	24	9	N	22	170	1			50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		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
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	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					143
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1239	-0-	-51	-0-	1	1	1232	2	N	5					75
							6	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					75

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	3					93
							3	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					93

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					62
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8					200
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					200

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					41
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					103
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					103

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
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	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					48
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	74	-0-	-436	-0-	72	2	2	9	N	2					32
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					32

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
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	1770	-0-	-30	-0-	1735	2	35	9	N	32					145
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					145

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
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	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					67
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					35
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
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	2116	-0-	-224	-0-	2112	2	4	9	N	4					23
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					23

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	450	-0-	-60	-0-	25	1	415	2	N	9					152
							10	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	249	-0-	-231	-0-	247	2	2	9	N	2					80
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			42
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			42

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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
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	1			101
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2554	-0-	-26	-0-	28	1	2526	2	N	-0-					88
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					88

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
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					68
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					53
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					53

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	556	-0-	-524	-0-	520	2	36	9	Y	33					50
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	878	2	19	9	Y	17					52
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					7
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					7

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 #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	332	-0-	-88	-0-	324	2	8	9	Y	7					9
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	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
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	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					20
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			15
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			15

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

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	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2056	2	45	9	Y	41			102
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			102

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					170
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1946	-0-	-4	-0-	1904	2	42	9	Y	38					91
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					91

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
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	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					80
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					80

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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					110
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1820	2	33	9	N	30					133
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					133

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
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	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					53
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					103
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					103

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	93	-0-	-177	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	618	2	Y	3					28
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	113 3	1 9	614	2	Y	3					31
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	213 1	1 9	723	2	Y	1					12
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	405	-0-	-105	-0-	404	2	1	9	Y	1					41
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					41

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	237	1	803	2	Y	5					24
							6	9									
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					24

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	5					63
							6	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	768	-0-	-372	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					123
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					123

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	N	7	90	1			37
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					37

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1243	-0-	-47	-0-	1223	2	20	9	Y	18					28
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	119	1	1297	2	Y	6					25
							7	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	19					44
							21	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	2	Y	5					49
							6	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	25	37	1			37
							28	9									
04	1500	N	856	-0-	-644	-0-	850	2	6	9	Y	5					42
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	81	1	881	2	Y	6					21
							7	9									
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	30	1	718	2	Y	17					38
							19	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1012	2	Y	5					43
							6	9									
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	23	1	791	2	Y	22	35	1			30
							24	9									
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	Y	5					35
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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	507	-0-	-63	-0-	490	2	17	9	Y	15					44
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					44

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	559	-0-	-71	-0-	548	2	11	9	N	10					115
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					115

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
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.		1185	-0-	1185	3535	1175	2	10	9	Y	9					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3535					Y	NO RPT					30

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
12	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

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	494	-0-	-46	-0-	53	1	440	2	Y	1					40
							1	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					40

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	220	1	924	2	Y	8					64
							9	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	927	2	Y	9					73
							10	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	230	1	808	2	Y	1	51	1			23
							1	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	611	1	1230	2	Y	2					25
							2	9									
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	263	1	895	2	Y	4					29
							4	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					29

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1277	-0-	-13	-0-	1271	2	6	9	Y	5					40
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					40

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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					88
05	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
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	2008	-0-	-212	-0-	1979	2	29	9	Y	26					108
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					108

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
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	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5					10
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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
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	65	-0-	-25	-0-	3	1	60	2	N	2					25
							2	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

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	1295	-0-	-25	-0-	1	1	1288	2	Y	5					77
							6	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					77

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4					34
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					34

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					5
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

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.		1772	-0-	1772	5550	1766	2	6	9	Y	5					39
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5550					Y	NO RPT					39

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 #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	2	9	9	N	8					35
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					35

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					152
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					152

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	383	-0-	-37	-0-	43	1	340	2	N	-0-					4
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					4

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	44 1	1 9	372	2	Y	1	34	1			18
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					57
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	Y	10					25
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					25

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					13
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

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	508	-0-	-182	-0-	504	2	4	9	Y	4					124
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					124

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	Y	4					169
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					169

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					17
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	2	12	9	Y	11	14	1			12
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	3	1			4
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	2	22	9	N	20					168
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					168

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
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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19					42
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	649	-0-	-11	-0-	146	1	497	2	Y	5					30
							6	9									
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					30

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			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	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					42
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		424	-0-	424	1592	424	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1592					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10	16	1			20
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					20

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	N	12					122
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					122

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1897	2	N	6					62
							7	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					62

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	569	-0-	-181	-0-	555	2	14	9	N	13					67
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1644	-0-	-6	-0-	230	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					42
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					42

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					123
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					123

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					113
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					113

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

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	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	N	-0-					68
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					68

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	148	1			40
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					40

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 #: 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
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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	346	1	2130	2	N	92	179	1			80
							101	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					80

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22	36	1			34
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4115	2	1	9	N	1					113
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					113

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
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	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					50
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	N	8					83
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					83

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	Y	72	71	1			73
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					73

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	153	-0-	-447	-0-	6	1	145	2	N	2					47
							2	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					47

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	2	N	10					167
							11	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					167

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					16
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	25	-0-	-605	-0-	19	2	6	9	N	5	27	1			32
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					32

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					3
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3619	-0-	-101	-0-	3567	2	52	9	Y	47					63
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					63

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5					37
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					37

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	673	-0-	-1187	-0-	27	1	635	2	N	10					152
							11	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					152

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2441	2	31	9	Y	28					107
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					107

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	266	-0-	-184	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	146	-0-	-4	-0-	144	2	2	9	N	2					50
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

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
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	641	-0-	-19	-0-	637	2	4	9	N	4					72
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					72

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1798	2	43	9	N	39					57
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					57

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10					70
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					70

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2765	2	44	9	N	40					182
05	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					182

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					114
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					114

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	402	2	29	9	N	26					198
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					198

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	651	2	34	9	N	31					40
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					40

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					33
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					33

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1094	2	57	9	N	52					82
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					82

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	328	2	2	9	N	2					168

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1277	2	33	9	N	30					188

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

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
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	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

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
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	743	2	72	9	Y	65					100

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

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
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					11

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

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
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	46	2	36	9	Y	33					193

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

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.	963	-0-	963	2847	963	2			Y	-0-					50
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2847					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

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
05	992 X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

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	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					37
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					37

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					32
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					37
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					37

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					30
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					71
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					80
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

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
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
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-
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	372	1	1102	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
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-
05	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
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
05	1054	N	586	-0-	-468	-0-	586	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-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
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
05		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
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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
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
05	589	#	456	-0-	-133	-0-	456	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
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
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	#	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
05	2015	#	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	N	4					214

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	830	-0-	-100	-0-	450	1	380	2	N	-0-					
								9									84
01	930	#	848	-0-	-82	-0-	450	1	395	2	N	3					
							3	9									87
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					
							14	9									100
04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	450	1	360	2	N	17					
							19	9									117
05	1023	#	735	-0-	-288	-0-	450	1	266	2	N	17					
							19	9									117

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
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
*05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	80	3	3	9	Y	3					61

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	3	Y	42	50	1			
							46	9									6
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	953	3	Y	43	45	1			
							47	9									4
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	12	11	1			
							13	9									5
03	1953	N	587	-0-	-1366 B	-0-	23	1	530	3	Y	31	34	1			
							34	9									2
04	1050	N	978	-0-	-72 B	-0-	34	1	923	3	Y	19	17	1			
							21	9									4
*05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	28	1	619	3	Y	12	11	1			
							13	9									5

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

12	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
05	1426	N	1039	-0-	-387	B	-0-	948	3	91	9	Y	83	83	1			14

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

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
05	4805	X	3687	-0-	-1118	B	-0-	3280	3	407	9	N	370	406	1			22

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

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-
*05	6593	X	6593	-0-	-0-		-0-	6593	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
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-
05	7161	X	6103	-0-	-1058	-0-	6103	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
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-
05	7471	X	6870	-0-	-601	-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
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-
05	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4829	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
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-
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	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
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-
05	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	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
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-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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
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-
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

12	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-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

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-
*05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

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-
*05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

12	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-
05	2728	X	332	-0-	-2396	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

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-
05	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	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
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-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

12	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-
*05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

12	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-
05	8277	X	5053	-0-	-3224	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

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-
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

12	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-
05	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

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-
05	19871	X	18681	-0-	-1190	-0-	18681	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	8277	X	7273	-0-	-1004	-0-	7273	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	#	419	-0-	-294	-0-	397	2	22	9	N	20					187

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3437	-0-	337	337	3253	2	184	9	Y	167	147	1			45

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	2241	2	160	9	Y	145	130	1	2	8	39

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

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
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1300	2	140	9	Y	127	127	1			35

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11342 - 12680

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
05	3720	X	2743	-0-	-977	-0-	2668	2	75	9	Y	68	65	1			19

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

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-
05	4929	X	2760	-0-	-2169	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 11092 - 13202

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
05	10354	X	8636	-0-	-1718	-0-	8573	2	63	9	Y	57	177	1			50

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11316 - 14150

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
*05	3100	N	5838	-0-	2738	4880	5777	2	61	9	Y	55	146	1			26

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11304 - 13706

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
05	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4379	2	8	9	Y	7	33	1			2

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3729	2	53	9	Y	48	87	1			13

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
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-
*05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	1	1			1

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	X	-0-	-0-	-868	-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
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-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
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-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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
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-
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	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
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-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	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
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-
05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	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 #: 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
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-
05	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

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-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

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-
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

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-
05	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

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-
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

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-
05	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			N	-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 #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	3	21	9	Y	19	19	1			2

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
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-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
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-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1120	3	1	9	Y	1	1	8			-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
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-
05	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	1520	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
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-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3022	-0-	-78	1480	3022	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
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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	697	3	25	9	Y	23	23	1			2

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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
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-
05	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
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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
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
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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
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-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
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-
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1382	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	1992	3	25	9	Y	23					66

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
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-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	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
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
05	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
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-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	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
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-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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 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
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-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	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
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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	Y	1					13

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
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-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-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 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

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-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

12	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-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

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
05	713	N	308	-0-	-405	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	8			4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

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-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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

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-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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 #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	201	3	103	9	Y	94	95	1			8

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

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-
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

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-
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

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-
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

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-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

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-
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

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-
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

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-
05	1178	N	640	-0-	-538	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

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-
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

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-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

12	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-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

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-
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

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
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					4

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

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-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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
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
05	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			Y	-0-					60
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015																	
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
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					83
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695																	
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-
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082																	
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
05	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1307	3	18	9	Y	16	17	1			1
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756																	
12	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
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					104
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652																	
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-
05	1767	N	969	-0-	-798	-0-	969	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
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
05	1426	N	443	-0-	-983	-0-	443	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
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-
05	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	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-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
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-
05	1302	X	966	-0-	-336	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	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
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-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	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
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-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

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-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

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-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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

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-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

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-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

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
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	3030	3	15	9	Y	14					42

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	3	3	9	Y	3	3	8			137

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

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
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	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

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-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	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

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
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	435	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

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-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

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-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	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

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-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	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
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-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	2926	3	133	9	Y	121	123	1			10

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2744	3	35	9	Y	32					85

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
05	1178	X	563	-0-	-615	-0-	563	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

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-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

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
05	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	1182	3	1	9	Y	1	1	8			4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

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-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	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
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
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	169	3	483	9	Y	439	445	1			36

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	2132	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

12	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-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

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-
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

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-
05	186	X	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

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-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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
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-
05	2294	X	391	-0-	-1903	-0-	391	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
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-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
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-
05	1085	N	566	-0-	-519	-0-	566	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
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-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
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-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

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-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

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-
05	2573	X	1254	-0-	-1319	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

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-
05	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

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-
05	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

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-
05	1550	X	667	-0-	-883	-0-	667	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

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-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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-
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	X	375	-0-	-741	-0-	375	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
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-
05	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	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
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-
05	1488	X	191	-0-	-1297	-0-	191	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
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-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3434	X	3243	-0-	-191	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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
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-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
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-
*05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

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-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

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-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

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-
05	775	N	53	-0-	-722	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

12	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-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

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-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	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
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-
05	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	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
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
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-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
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-
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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
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-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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
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-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
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-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
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-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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
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-
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	N	1016	-0-	-1371	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	3	298	9	Y	271	275	1			22

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

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-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

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-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

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-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

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-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

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-
05	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

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-
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	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
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-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

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-
05	2976	X	1569	-0-	-1407	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

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-
05	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

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
*05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					47

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

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
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	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
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-
05	2201	X	1694	-0-	-507	-0-	1694	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
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-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3935	3	32	9	Y	29	30	1			2

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
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-
05	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2930	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
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
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3968	3	10	9	Y	9	9	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

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-
*05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

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-
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

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-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

12	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-
05	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

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-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

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
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	3	63	9	Y	57	58	1			5

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
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-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

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-
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

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-
*05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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

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-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

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-
05	992	X	758	-0-	-234	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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
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
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	3	32	9	Y	29	29	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
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-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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
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-
05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	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
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-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	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
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
05	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	1753	3	33	9	Y	30	30	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
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-
05	1364	N	830	-0-	-534	-0-	830	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
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
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1845	3	54	9	Y	49	50	1			4

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	Y	15	15	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	N	326	-0-	-945	-0-	294	3	32	9	Y	29	30	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3743	3	64	9	Y	58	57	1			5

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3					50

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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
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-
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	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
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-
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	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
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
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	3	25	9	Y	23	23	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	1114	3	19	9	Y	17	18	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
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-
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

12	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-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-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

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
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695	3	17	9	Y	15	15	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

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
05	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2215	3			Y	-0-					36

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

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-
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

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-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	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
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
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-					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
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-
05	1705	X	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
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-
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	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
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-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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
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-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	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-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
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-
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	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
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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
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-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
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-
*05	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	422	3	33	9	Y	30					134

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
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-
05	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	4929	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

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-
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

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-
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

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-
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

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-
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

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-
*05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	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
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-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	4518	-0-	1418	4498	4518	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
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-
05	7254	X	6592	-0-	-662	-0-	6592	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2684	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
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-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2232	X	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2420	3	55	9	Y	50	51	1			4

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
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-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2633	N	2600	-0-	-33	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2548	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
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-
*05	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

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-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

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-
05	1302	N	320	-0-	-982	-0-	320	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

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-
05	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

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-
*05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

12	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-
05	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	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
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
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	3	19	9	Y	17	18	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

12	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
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	196	3	37	9	Y	34	34	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

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-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

12	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-
*05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

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-
05	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	1878	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
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-
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	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-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	X	1387	-0-	-814	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	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
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-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	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
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
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	3	19	9	Y	17					33

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	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
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
05	1426	N	50	-0-	-1376	-0-	10	3	40	9	Y	36	36	1			3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

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-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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

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-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

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-
*05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

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-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

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-
*05	3100	N	4768	-0-	1668	4039	4768	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

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
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1275	3	25	9	Y	23	23	1			2

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

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-
05	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

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-
*05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

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-
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

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-
05	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	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
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
05	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	1510	3	105	9	Y	95	96	1			8

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1843	3	37	9	Y	34	34	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	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-
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	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
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
05	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	3			Y	-0-					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
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-
*05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	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
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-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

12	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-
05	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

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-
05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

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-
05	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

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-
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

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-
05	2325	N	1897	-0-	-428	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

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
05	2356	X	546	-0-	-1810	-0-	487	3	59	9	Y	54	55	1			4

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
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-
*05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
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-
05	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	2005	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
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-
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	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
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
05	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	1735	3	37	9	Y	34	34	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
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-
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
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-
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	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
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-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4047	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
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-
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1643	X	1476	-0-	-167	-0-	1433	3	43	9	Y	39	40	1			3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	228	3	32	9	Y	29	30	1			2

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
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-
05	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	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
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-
05	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	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
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-
05	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5859	X	4146	-0-	-1713	-0-	4146	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
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-
05	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	X	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	X	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4020	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
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-
05	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

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-
05	5146	X	4234	-0-	-912	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

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-
*05	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

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-
05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

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-
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

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-
05	2573	N	2109	-0-	-464	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

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-
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	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
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-
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	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
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-
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	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
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-
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	3160	3	74	9	Y	67	68	1			5

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
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-
*05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3255	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
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-
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	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
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-
05	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3661	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
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
05	67394	X	55847	-0-	-11547	-0-	55785	3	62	9	Y	56	119	1			5

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24115	3	439	9	Y	399	382	1			33

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	61504	X	51994	-0-	-9510	-0-	51310	3	684	9	Y	622	631	1			51

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	57847	X	57847	-0-	-0-	-0-	57018	3	829	9	Y	754	778	1			62

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	29481	X	28370	-0-	-1111	-0-	28370	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	29994	3	108	9	Y	98	95	1			8

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	21390	X	20643	-0-	-747	-0-	20291	3	352	9	Y	320	317	1			26

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
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
*05	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24132	3	430	9	Y	391	442	1			32

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	8	1	21450	3	Y	274	227	1	3	8	90
							301	9									

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	38781	X	33830	-0-	-4951	-0-	33674	3	156	9	Y	142	161	1			27

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	1121	1	31299	3	Y	130	3	8			182
							143	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	51367	X	51143	-0-	-224	-0-	50348	3	795	9	Y	723	750	1			59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	40300	X	39147	-0-	-1153	-0-	38287	3	860	9	Y	782	781	1			64

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	44733	X	42141	-0-	-2592	-0-	41891	3	250	9	Y	227	298	1			19

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	33108	X	26096	-0-	-7012	-0-	9	1	25964	3	Y	112	118	1	38	8	25
							123	9									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31589	X	27763	-0-	-3826	-0-	27451	3	312	9	Y	284	288	1			23

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	60264	X	45129	-0-	-15135	-0-	44780	3	349	9	Y	317	288	1	39	8	91

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
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									
05	53134	X	36816	-0-	-16318	-0-	13	1	36528	3	Y	250	215	1	2	8	82
							275	9									

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	58032	X	45157	-0-	-12875	-0-	44819	3	338	9	Y	307	378	1	3	8	57

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	112437	X	78738	-0-	-33699	-0-	78219	3	519	9	Y	472	449	1	39	8	141

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	137981	X	85897	-0-	-52084	-0-	85897	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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-
05	527	X	136	-0-	-391	-0-	136	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
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-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2326	-0-	-374	-0-	2309	2	17	9	Y	15	20	1			7
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2359	2	13	9	Y	12	14	1			5

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1824	-0-	-1116	-0-	1805	2	19	9	N	17	24	1			8
05	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1573	2	18	9	N	16	17	1			7

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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.		1765	-0-	1765	3907	1739	2	26	9	Y	24	33	1			11
*05	5752	X	1845	-0-	-3907	-0-	1822	2	23	9	Y	21	23	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	Y	8	12	1	4
05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	2168	2	8	9	Y	7	8	1	3

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	63	1	1562	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	71	1	1760	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*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							
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	89	1	926	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	3	1	1
05	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1686	2	2	9	Y	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8465	X	2083	-0-	-6382	-0-	93	1	1990	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
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									
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	153	1	3236	2	Y	11					28
							12	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
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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	166	1	1737	2	Y	27	8	1			26
							30	9									
*04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	Y	32					58
							35	9									
05	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	176	1	1833	2	Y	7	23	1			42
							8	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
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	2123	-0-	-16	-0-	185	1	1936	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	2070	X	2039	-0-	-31	-0-	182	1	1855	2	Y	2					4
							2	9									
05	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	174	1	1800	2	Y	-0-	1	1			3

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	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
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	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5039	2	22	9	Y	20	28	1			9
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4911	2	20	9	Y	18	19	1			8

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
*07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	67	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	74	1	1669	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
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	Y	-0-					-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3587	-0-	587	587	139	1	3448	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3325	-0-	225	812	131	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*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-
05	2666	X	2080	-0-	-586	-0-	89	1	1991	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	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
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									
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	Y	11					31
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	Y	11					26
							12	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

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-
*05	3100	N	4089	-0-	989	1145	360	1	3729	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

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-
05	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	225	1	2315	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

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-
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	5					5
							6	9									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	6					11
							7	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	51	1	534	2	Y	1	4	1			8
							1	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-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-
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	56	1	1203	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2038	-0-	2038	6371	1958	2	80	9	Y	73	102	1			34
*05	8442	X	2071	-0-	-6371	-0-	2002	2	69	9	Y	63	69	1			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5780	X	2362	-0-	-3418	-0-	2362	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10051	X	2857	-0-	-7194	-0-	124	1	2724	2	Y	8					19
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2213	2	10	9	Y	9	12	1			4
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	Y	7	8	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	Y	17	23	1			8
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	Y	14	16	1			6

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

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-
05	1674	X	1574	-0-	-100	-0-	1574	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

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

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	1296	-0-	-264	-0-	1264	2	32	9	Y	29	41	1			14
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1289	2	28	9	Y	25	28	1			11

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2102	2	7	9	Y	6	9	1			3
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6	6	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9	9	Y	8	11	1			4
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2347	2	8	9	Y	7	8	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		4964	-0-	4964	29316	192	1	4751	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	34279	X	4963	-0-	-29316	-0-	194	1	4745	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	178	1	4446	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	5208	X	4520	-0-	-688	-0-	178	1	4312	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*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.		3869	-0-	3869	10960	151	1	3709	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	14664	X	3704	-0-	-10960	-0-	159	1	3535	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

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	1624	-0-	-1136	-0-	1614	2	10	9	Y	9	12	1			4
05	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1743	2	8	9	Y	7	8	1			3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

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-
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

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	2039	-0-	-751	-0-	2007	2	32	9	Y	29	41	1			14
05	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2352	2	28	9	Y	25	28	1			11

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

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-
05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

12	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-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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-
05	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

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-
*05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2228	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JAMES GAS UNIT WELL #: 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
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	133	1	3278	3	Y	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	140	1	3392	3	Y	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*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									
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	127	1	2807	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3307	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	2573	X	1658	-0-	-915	-0-	1652	2	6	9	Y	5	6	1			2

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
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
05	3038	X	2046	-0-	-992	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					3

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
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

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-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

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									
05	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	75	1	1663	2	Y	11					25
							12	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
*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-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

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	2653	-0-	-1036	-0-	228	1	2400	2	Y	23	30	1			22
							25	9									
*04	3570	X	2551	-0-	-1019	-0-	227	1	2294	2	Y	27					49
							30	9									
05	3689	X	2932	-0-	-757	-0-	259	1	2667	2	Y	5	19	1			35
							6	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	10	-0-	-21	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	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-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	64 19	1 9	1584	3	Y	17	17	0			-0-
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69 21	1 9	1686	3	Y	19	19	0			-0-
*09	1830	N	1336	-0-	-494	-0-	51 19	1 9	1266	3	Y	17	17	0			-0-
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74 25	1 9	1821	3	Y	23	23	0			-0-
*11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	56 21	1 9	1408	3	Y	19	19	0			-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	1373	3	Y	22	22	0			-0-
*01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	65 28	1 9	1667	3	Y	25	25	0			-0-
*02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	45 19	1 9	1155	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66 26	1 9	1703	3	Y	24	24	1			-0-
*04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	61 11	1 9	1514	3	Y	10	10	1			-0-
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	57 12	1 9	1280	3	Y	11	11	1			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	115	1	1178	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 #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	184	1	1882	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

12	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-
*05	8400	X	2075	-0-	-6325	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

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-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

12	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-
05	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4095	2	11	9	Y	10	14	1			5
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4365	2	10	9	Y	9	10	1			4

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

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	3559	-0-	-1432	-0-	298	1	3181	2	Y	73	131	1			70
							80	9									
*04	4230	X	3895	-0-	-335	-0-	339	1	3462	2	Y	85					155
							94	9									
05	4371	X	3784	-0-	-587	-0-	334	1	3432	2	Y	16	60	1			111
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	X	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4241	-0-	-936	-0-	368	1	3844	2	Y	26	8	1			25
							29	9									
*04	5010	X	4021	-0-	-989	-0-	353	1	3635	2	Y	30					55
							33	9									
05	5177	X	3330	-0-	-1847	-0-	292	1	3032	2	Y	5	21	1			39
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	235	1	5817	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	3100	N	6580	-0-	3480	3480	258	1	6315	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	9725	X	6245	-0-	-3480	-0-	240	1	5999	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	234	1	5712	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*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	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	173	1	4263	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	183	1	4096	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

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
*05	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	197	1	2404	2	Y	-0-					1

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-
05	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

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	5466	-0-	-114	-0-	473	1	4928	2	Y	59	98	1			57
							65	9									
*04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	458	1	4666	2	Y	69					126
							76	9									
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	457	1	4732	2	Y	13	49	1			90
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 234320	COMPL. DATE 09/21/2007					TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9116 - 10472			
12	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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3449	2	63	9	Y	57	80	1			27
05	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	2983	2	55	9	Y	50	55	1			22
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 234958	COMPL. DATE 11/18/2007					TOTAL DEPTH 10938		PERF.10234 - 10872			
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-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
	KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 236842	COMPL. DATE 01/23/2008					TOTAL DEPTH 10540		PERF.10270 - 10302			
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-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 238011	COMPL. DATE 11/07/2007					TOTAL DEPTH 10935		PERF.10330 - 10772			
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									
*05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2764	2	N	16					38
							18	9									
	KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 247201	COMPL. DATE 10/26/2007					TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9278 - 10436			
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-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19681	-0-	-3689	-0-	19670	2	11	9	Y	10	14	1			5
05	22785	X	19745	-0-	-3040	-0-	19734	2	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									

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
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	20315	-0-	-2935	-0-	20308	2	7	9	Y	6	8	1			3
05	23064	X	20639	-0-	-2425	-0-	20632	2	1	4	Y	5	6	1			2
							6	9									

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
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	5148	-0-	-12	-0-	5117	2	31	9	N	28	39	1			13
05	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4870	2	28	9	N	25	27	1			11

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	286	2	Y	10					118
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					157

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

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
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			Y	-0-					77

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

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
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	65	1	1712	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

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
05	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	37	1	1003	2	N	-0-					154

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

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
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					35

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

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									
*05	2572	N	1039	-0-	-1533	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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
*05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	91	1	1974	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
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
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-					41

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
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
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1578	2	Y	8					80
							9	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	139	1	1368	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
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
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	38	1	672	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
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									
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	53	1	953	2	Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					42

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
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
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-					35

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	X	245	-0-	-1243	-0-	245	2			N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

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
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	2					10
							2	9									
*03	527	N	60	-0-	-467	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					10
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					10
*05	527	N	82	-0-	-445	-0-	4	1	63	2	Y	14					24
							15	9									

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

12	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	11	1	1383	2	N	7					65
							8	9									
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	11	1	1385	2	N	6					71
							7	9									
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					71
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	14	1	1846	2	N	8					79
							9	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	2	N	8					87
							9	9									
05	2790	N	1360	-0-	-1430	-0-	10	1	1340	2	N	9					96
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	9	1	1139	2	Y	4	87	1			19
							4	9									
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	9	1	1171	2	Y	-0-					19
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1043	2	Y	9					28
							10	9									
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	9	1	1187	2	Y	2					30
							2	9									
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1197	2	Y	5					35
							6	9									
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1194	2	Y	4					39
							4	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	15	1	1992	2	Y	6	34	1			9
							7	9									
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	15	1	1987	2	Y	8					17
							9	9									
02	1792	N	1708	-0-	-84	-0-	13	1	1694	2	Y	1					18
							1	9									
*03	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	15	1	1726	2	Y	9					27
							10	9									
04	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	14	1	1671	2	Y	1					28
							1	9									
05	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	14	1	1734	2	Y	3	23	1			8
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2210	N	1686	-0-	-524	-0-	13	1	1671	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	13	1	1650	2	Y	7					11
							8	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	11	1	1500	2	Y	-0-					11
*03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	14	1	1613	2	Y	9					20
							10	9									
04	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	13	1	1521	2	Y	1					21
							1	9									
*05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	12	1	1438	2	Y	4	18	1			7
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2621	-0-		-479	6598	20	1	2589	2	Y	11	20	1			17
								12	9									
01	3100	N	2565	-0-		-535	6063	19	1	2540	2	Y	5					22
								6	9									
*02	2800	N	2199	-0-		-601	5462	17	1	2170	2	Y	11					33
								12	9									
*03	3100	N	269	-0-		-2831	2631	18	1	250	2	Y	1					34
								1	9									
*04	2992	N	361	-0-		-2631	-0-	18	1	339	2	Y	4					38
								4	9									
05	2418	N	276	-0-		-2142	-0-	18	1	254	2	Y	4					42
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2141	-0-		-122	-0-	16	1	2117	2	N	7					105
								8	9									
04	2130	N	2121	-0-		-9	-0-	15	1	2105	2	N	1					106
								1	9									
*05	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	15	1	2100	2	N	1					107
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1860	N	1838	-0-		-22	-0-	14	1	1824	2	N	-0-					67
04	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	13	1	1772	2	N	5					72
								6	9									
*05	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	13	1	1793	2	N	5					77
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	802	-0-		-531		-0-		6	1	795	2	Y	1					7
										1	9									
04	1050	N	936	-0-		-114		-0-		7	1	929	2	Y	-0-					7
05	1023	N	847	-0-		-176		-0-		6	1	841	2	Y	-0-					7

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1860	N	1855	-0-		-5		-0-		14	1	1839	2	Y	2					32
										2	9									
*04	1824	N	1824	-0-		-0-		-0-		13	1	1807	2	Y	4					36
										4	9									
*05	1854	N	1854	-0-		-0-		-0-		13	1	1832	2	Y	8					44
										9	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1250	N	1250	-0-		-0-		-0-		9	1	1231	2	Y	9					41
										10	9									
04	1200	N	1176	-0-		-24		-0-		8	1	1160	2	Y	7					48
										8	9									
*05	1295	N	1295	-0-		-0-		-0-		9	1	1282	2	Y	4					52
										4	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2559	-0-		-200		-0-		22	1	2530	2	Y	6					38
										7	9									
*04	2670	N	2461	-0-		-209		-0-		21	1	2417	2	Y	21					59
										23	9									
05	2759	N	2619	-0-		-140		-0-		21	1	2587	2	Y	10					69
										11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3005	-0-	-95	9239	22	1	2950	2	Y	30					66
							33	9									
*04	3000	N	2913	-0-	-87	9152	21	1	2883	2	Y	8					74
							9	9									
*05	3100	N	3084	-0-	-16	9136	22	1	3051	2	Y	10					84
							11	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	2	Y	11					48
							12	9									
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	13	1	1720	2	Y	8					56
							9	9									
*04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	13	1	1828	2	Y	5					61
							6	9									
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	13	1	1786	2	Y	11	56	1			16
							12	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2465	-0-	-201	-0-	18	1	2434	2	N	12					88
							13	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	2	N	15					103
							17	9									
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	20	1	2666	2	N	8					111
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	Y	10					29
							11	9									
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	2	Y	6					35
							7	9									
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	2	Y	3					38
							3	9									
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	Y	5					43
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2393	-0-	-645	-0-	18	1	2373	2	Y	2					30
							2	9									
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	18	1	2429	2	Y	3					33
							3	9									
05	2976	X	2502	-0-	-474	-0-	18	1	2480	2	Y	4					37
							4	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	11	1	1432	2	N	-0-					78
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	9	1	1291	2	N	2					80
							2	9									
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	2	N	3					83
							3	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
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	2251	-0-	-101	-0-	17	1	2222	2	Y	11					36
							12	9									
*03	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	18	1	2355	2	Y	6					42
							7	9									
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2513	2	Y	7					49
							8	9									
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	19	1	2565	2	Y	-0-					49

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	9	1	1133	2	Y	12					46
							13	9									
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1376	2	Y	14					60
							15	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	2	Y	13					73
							14	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	11	1	1456	2	Y	12	32	1			53
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	26	1	3456	2	Y	29					68
								32 9									
*04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	24	1	3346	2	Y	8					76
								9 9									
05	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	25	1	3413	2	Y	13					89
								14 9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	442	-0-	-1852	-0-	3	1	436	2	Y	3					20
								3 9									
01	2294	X	2037	-0-	-257	-0-	15	1	2022	2	Y	-0-					20
*02	1428	N	1298	-0-	-130	-0-	10	1	1262	2	Y	24					44
								26 9									
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2072	2	Y	8					52
								9 9									
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	2	Y	5					57
								6 9									
05	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	8	1	1043	2	Y	10					67
								11 9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4174	-0-	-42	-0-	32	1	4133	2	Y	8	46	1			12
								9 9									
01	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	30	1	3984	2	Y	16					28
								18 9									
02	3864	X	3685	-0-	-179	-0-	28	1	3656	2	Y	1					29
								1 9									
*03	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	31	1	3606	2	Y	18					47
								20 9									
04	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	29	1	3432	2	Y	5					52
								6 9									
*05	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	30	1	3679	2	Y	3	41	1			14
								3 9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	27	1	3522	2	Y	6	35	1			9
								7 9									
01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	26	1	3422	2	Y	16					25
								18 9									
02	3276	X	3012	-0-	-264	-0-	23	1	2988	2	Y	1					26
								1 9									
*03	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	28	1	3243	2	Y	18					44
								20 9									
04	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	26	1	3030	2	Y	2					46
								2 9									
*05	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	25	1	3088	2	Y	5	39	1			12
								6 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	27	1	3580	2	Y	12	20	1			17
							13	9									
01	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	26	1	3374	2	Y	5					22
							6	9									
*02	3304	X	3162	-0-	-142	-0-	24	1	3126	2	Y	11					33
							12	9									
*03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	27	1	3555	2	Y	1					34
							1	9									
*04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	25	1	3474	2	Y	5					39
							6	9									
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	27	1	3678	2	Y	4					43
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2757	-0-	-155	-0-	21	1	2734	2	Y	2					56
							2	9									
*03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	24	1	3134	2	Y	14					70
							15	9									
*04	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	22	1	3044	2	Y	13					83
							14	9									
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	24	1	3196	2	Y	9	37	1			55
							10	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	Y	2					36
							2	9									
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	10	1	1395	2	Y	3					39
							3	9									
05	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	10	1	1303	2	Y	4					43
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	2	Y	9					58
							10	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	Y	1					59
							1	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	8					67
							9	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	28	1	3694	2	Y	12	41	1			22
							13	9									
*01	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	23	1	2994	2	Y	8					30
							9	9									
*02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	21	1	2735	2	Y	-0-					30
*03	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	26	1	3012	2	Y	6					36
							7	9									
*04	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	24	1	2844	2	Y	21					57
							23	9									
05	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	26	1	3170	2	Y	5					62
							6	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	12	1	1503	2	Y	15					48
							17	9									
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	13	1	1733	2	Y	8					56
							9	9									
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13	1	1751	2	Y	10					66
							11	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	13	1	1801	2	Y	-0-					66

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2072	N	1848	-0-	-224	-0-	14	1	1822	2	Y	11					33
							12	9									
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2019	2	Y	6					39
							7	9									
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	2012	2	Y	3					42
							3	9									
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	14	1	1842	2	Y	5					47
							6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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	2115	-0-		-685	3165	16	1	2098	2	Y	1					46
								1	9									
*03	3100	N	347	-0-		-2753	412	3	1	343	2	Y	1					47
								1	9									
*04	2430	N	-0-	-0-		-2430	-0-					Y	1					48
05	2356	N	-0-	-0-		-2356	-0-					Y	-0-					48

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	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	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	10	1	1317	2	Y	8					40
								9	9									
*03	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	10	1	1344	2	Y	5					45
								6	9									
*04	789	N	789	-0-		-0-	-0-	6	1	777	2	Y	5					50
								6	9									
*05	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	12	1	1630	2	Y	11	46	1			15
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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	2385	N	2065	-0-		-320	-0-	16	1	2043	2	Y	5					42
								6	9									
*04	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	15	1	2020	2	Y	3					45
								3	9									
*05	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	15	1	2056	2	Y	6					51
								7	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2858	N	2858	-0-		-0-	-0-	21	1	2827	2	Y	9					42
								10	9									
04	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	20	1	2688	2	Y	8					50
								9	9									
*05	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-	21	1	2920	2	Y	3					53
								3	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
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	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	17	1	2297	2	N	3					112
							3	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2251	2	N	3					115
							3	9									
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	2	N	9					124
							10	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
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	3008	-0-	-650	-0-	25	1	2976	2	Y	6					31
							7	9									
*04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	25	1	2996	2	Y	22					53
							24	9									
05	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	25	1	3051	2	Y	10					63
							11	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
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.		2389	-0-	2389	2389	18	1	2361	2	Y	9					49
							10	9									
*03	T. A.		2516	-0-	2516	4905	19	1	2493	2	Y	4					53
							4	9									
*04	T. A.		2469	-0-	2469	7374	18	1	2441	2	Y	9					62
							10	9									
*05	9936	X	2562	-0-	-7374	-0-	19	1	2534	2	Y	8					70
							9	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
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	1655	-0-	-81	-0-	12	1	1640	2	Y	3					44
							3	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12	1	1623	2	Y	7					51
							8	9									
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	2	Y	-0-					51

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
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	2465	-0-	-635	5797	18	1	2428	2	N	17					97
							19	9									
04	3000	N	2491	-0-	-509	5288	18	1	2464	2	N	8					105
							9	9									
*05	3100	N	2463	-0-	-637	4651	18	1	2435	2	N	9					114
							10	9									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

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	3075	-0-	-201	-0-	23	1	3039	2	Y	12					50
							13	9									
*03	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	26	1	3453	2	Y	8					58
							9	9									
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	26	1	3519	2	Y	6					64
							7	9									
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	27	1	3606	2	Y	11	58	1			17
							12	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

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-					13
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	31	1	4020	2	Y	-0-					13
04	3930	X	2069	-0-	-1861	-0-	15	1	2054	2	Y	-0-					13
*05	4061	X	2381	-0-	-1680	-0-	17	1	2351	2	Y	12					25
							13	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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	2870	-0-	70	167	22	1	2842	2	Y	5					53
							6	9									
*03	3093	N	2926	-0-	-167	-0-	22	1	2873	2	Y	28					81
							31	9									
*04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	20	1	2716	2	Y	19					100
							21	9									
*05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	20	1	2747	2	Y	9	45	1			64
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2672	-0-	-428	7674	20	1	2643	2	Y	8					60
							9	9									
01	3100	N	2611	-0-	-489	7185	20	1	2584	2	Y	6					66
							7	9									
02	9651	X	2466	-0-	-7185	-0-	19	1	2432	2	Y	14					80
							15	9									
*03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	20	1	2646	2	Y	4					84
							4	9									
*04	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	19	1	2539	2	Y	-0-					84
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	19	1	2584	2	Y	3					87
							3	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	26	1	3349	2	N	6	1	8			60
							7	9									
01	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	25	1	3283	2	N	13					73
							14	9									
02	3108	X	3002	-0-	-106	-0-	23	1	2968	2	N	10					83
							11	9									
*03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	25	1	3353	2	N	9					92
							10	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	25	1	3397	2	N	-0-					92
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	26	1	3557	2	N	3					95
							3	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1861	-0-	-1239	60	14	1	1843	2	Y	4					24
							4	9									
01	1814	N	1754	-0-	-60	-0-	13	1	1737	2	Y	4					28
							4	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	Y	2					30
							2	9									
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	11	1	1492	2	Y	7					37
							8	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13	1	1753	2	Y	8					45
							9	9									
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1770	2	Y	3					48
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	246	-0-	-3505	-0-	2	1	243	2	Y	1	94	1			48
							1	9									
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	53	-0-	-2768	-0-	53	2			Y	-0-					48
04	2730	X	96	-0-	-2634	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					48
05	248	X	193	-0-	-55	-0-	1	1	192	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
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	2340	-0-	-292	-0-	18	1	2313	2	Y	8					51
							9	9									
*03	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	19	1	2483	2	Y	3					54
							3	9									
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	20	1	2750	2	Y	1					55
							1	9									
*05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	21	1	2834	2	Y	8					63
							9	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	10061	X	2380	-0-	-7681	-0-	18	1	2352	2	N	9					15
							10	9									
*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	2	N	2					17
							2	9									
*05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	22	1	3041	2	N	6					23
							7	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

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	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1744	2	17	9	N	15					77
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					88
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10					98

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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
05	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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2397	-0-		-347	-0-	18	1	2369	2	Y	9					54
								10	9									
*03	2852	X	2663	-0-		-189	-0-	20	1	2641	2	Y	2					56
								2	9									
*04	2730	X	2483	-0-		-247	-0-	18	1	2464	2	Y	1					57
								1	9									
*05	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	19	1	2629	2	Y	8					65
								9	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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3920	-0-		-224	-0-	30	1	3878	2	Y	11					70
								12	9									
*03	4526	X	4372	-0-		-154	-0-	33	1	4324	2	Y	14					84
								15	9									
*04	4410	X	4330	-0-		-80	-0-	31	1	4275	2	Y	22					106
								24	9									
05	4557	X	4545	-0-		-12	-0-	33	1	4500	2	Y	11	47	1			70
								12	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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1694	-0-		-1778	-0-	14	1	1660	2	Y	18					43
								20	9									
04	2400	X	1675	-0-		-725	-0-	14	1	1659	2	Y	2					45
								2	9									
*05	2480	X	2192	-0-		-288	-0-	18	1	2165	2	Y	8	38	1			15
								9	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	19	1	2432	2	Y	2					20
								2	9									
*03	2418	X	2376	-0-		-42	-0-	20	1	2349	2	Y	6					26
								7	9									
*04	2340	X	2199	-0-		-141	-0-	18	1	2159	2	Y	20					46
								22	9									
*05	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	23	1	2780	2	Y	9					55
								10	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
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	1672	-0-	-204	-0-	13	1	1644	2	Y	14					31
							15	9									
*03	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	14	1	1778	2	Y	4					35
							4	9									
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	15	1	2086	2	Y	16					51
							18	9									
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	2	Y	10					61
							11	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
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	2204	-0-	-428	-0-	17	1	2172	2	Y	14					31
							15	9									
*03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	18	1	2414	2	Y	4					35
							4	9									
*04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	18	1	2443	2	Y	17					52
							19	9									
05	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	17	1	2249	2	Y	19					71
							21	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	34	1	4463	2	Y	20					100
							22	9									
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	33	1	4527	2	Y	15					115
							17	9									
*05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	34	1	4597	2	Y	13					128
							14	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
12	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	23	1	3055	2	N	1					
							1	9									78
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					
							4	9									82
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	26	1	3408	2	N	8					
							9	9									90
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	25	1	3388	2	N	-0-					90
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	26	1	3540	2	N	-0-					90

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

12	1271	N	991	-0-	-280	-0-	7	1	970	2	Y	13	29	1			
							14	9									17
01	1395	N	736	-0-	-659	-0-	6	1	730	2	Y	-0-					17
*02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	7	1	974	2	Y	10					
							11	9									27
*03	992	N	639	-0-	-353	-0-	5	1	631	2	Y	3					
							3	9									30
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	20					
							22	9									50
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	2	Y	14					
							15	9									64

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

12	4092	X	3771	-0-	-321	-0-	29	1	3729	2	Y	12	23	1			
							13	9									19
01	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	28	1	3700	2	Y	4					
							4	9									23
*02	3584	X	3310	-0-	-274	-0-	25	1	3272	2	Y	12					
							13	9									35
*03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	28	1	3738	2	Y	-0-					35
04	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	27	1	3672	2	Y	1					
							1	9									36
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	28	1	3771	2	Y	9					
							10	9									45

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

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
*05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					23

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

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
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

12	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
05	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

12	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
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					49

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

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
05	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			Y	-0-					166

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

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
05	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	2			N	-0-					122

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

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
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					22

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735

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
05	1178	N	710	-0-	-468	-0-	710	2			Y	-0-					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
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
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

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
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					85

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

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
05	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

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
05	1178	N	577	-0-	-601	-0-	577	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

12	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
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

12	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
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

12	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
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
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
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2037	3	42	9	N	38	185	1			205

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					22

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1278	2	2	9	N	2					80

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4

WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-					82
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	1	8			105
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2015

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		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

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-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	99	1 9	547	2	Y	1					8
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1 9	526	2	Y	1					9
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	73	1 9	449	2	Y	2	8	1			3
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1 9	550	2	Y	3					6
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	84	1 9	508	2	Y	2					8
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	86	1 9	505	2	Y	2	7	1			3

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

12	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	483	1 9	1482	2	Y	1					21
01	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	452	1 9	1308	2	Y	2					23
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	429	1 9	1287	2	Y	5					28
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	332	1 9	1120	2	Y	5	27	1	1	8	5
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	326	1 9	1174	2	Y	6	1	8			10
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	426	1 9	1403	2	Y	3					13

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1 9	1020	2	Y	2					9
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1018	2	Y	4	10	1			3
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	207	1 9	1657	2	Y	2					5
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	204	1 9	1714	2	Y	4					9
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	117	1 9	938	2	Y	1					10
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	141	1 9	1474	2	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

12	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
05	372	N	62	-0-	-310	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

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-					14
*05	911	N	826	-0-	-85	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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									
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	Y	1					5
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

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									
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	249	1	2611	2	Y	2					17
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

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									
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	362	1	2122	2	Y	9	29	1			13
							10	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

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									
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	210	1	2196	2	Y	1					13
							1	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

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									
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	416	1	1369	2	Y	3					14
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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
12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	1710	2	Y	2					13
01	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	200	1 7 9	1645	2	Y	6	15	1			4
02	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	145	1 2 9	1162	2	Y	2					6
03	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	138	1 2 9	1162	2	Y	2					8
04	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	147	1 3 9	1178	2	Y	3					11
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					11

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	985	2	Y	1					9
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	114	1 3 9	936	2	Y	3	10	1			2
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	832	2	Y	2					4
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	874	2	Y	1					5
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	862	2	Y	2					7
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1274	2	Y	1					8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	209	1 3 9	1653	2	Y	3					19
01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	198	1 7 9	1632	2	Y	6	21	1			4
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1 3 9	1606	2	Y	3					7
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1 4 9	2026	2	Y	4					11
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	1727	2	Y	3					14
*05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	2406	2	Y	1					15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1976	-0-		-39	-0-	222	1	1752	2	Y	2					13
								2	9									
01	2015	X	1820	-0-		-195	-0-	196	1	1617	2	Y	6	15	1			4
								7	9									
02	1708	N	1294	-0-		-414	-0-	144	1	1148	2	Y	2					6
								2	9									
03	3100	N	3316	-0-		216	216	352	1	2957	2	Y	6					12
								7	9									
04	3000	N	3274	-0-		274	490	362	1	2905	2	Y	6					18
								7	9									
*05	3100	N	4244	-0-		1144	1634	370	1	3872	2	Y	2					20
								2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

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
05	1240	N	68	-0-		-1172	-0-	68	2			Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

12	2728	X	2357	-0-		-371	-0-	360	1	1995	2	Y	2					34
								2	9									
01	2728	X	2645	-0-		-83	-0-	404	1	2235	2	Y	5					39
								6	9									
02	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	343	1	2124	2	Y	11	35	1			15
								12	9									
03	2667	N	2667	-0-		-0-	-0-	379	1	2278	2	Y	9					24
								10	9									
04	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	375	1	2269	2	Y	12					36
								13	9									
*05	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	373	1	2186	2	Y	9	32	1			13
								10	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

12	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	931	1	2848	2	Y	28					58
								31	9									
01	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	1379	1	1861	2	Y	23					81
								25	9									
02	2996	X	2260	-0-		-736	-0-	514	1	1729	2	Y	15					96
								17	9									
03	3317	X	2590	-0-		-727	-0-	462	1	2109	2	Y	17					113
								19	9									
04	3210	X	2496	-0-		-714	-0-	493	1	1985	2	Y	16					129
								18	9									
05	3317	X	2549	-0-		-768	-0-	552	1	1987	2	Y	9					138
								10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2046	X	1033	-0-	-1013	-0-	181	1	849	2	Y	3					38
							3	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
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									
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	92	1	430	2	Y	1					14
							1	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
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									
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	563	1	2643	2	Y	9					75
							10	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	303	1	1774	2	Y	8	31	1			11
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	294	1 2 9	3084	2	Y	2					21

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	682	N	175	-0-	-507	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	X	1656	-0-	-452	-0-	385	1 3 9	1268	2	Y	3					16

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	255	1 1 9	2672	2	Y	1					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	146	1	1529	2	Y	1					9
							1	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	335	1	1961	2	Y	9	28	1			12
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	-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-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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
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									
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	247	1	1446	2	Y	7	15	1			8
							8	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

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
05	744	N	117	-0-	-627	-0-	117	2			Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

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-					3
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

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									
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	Y	2	7	1			3
							2	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
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									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	2	Y	-0-					5

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
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									
*05	3100	N	2958	-0-	-142	96	518	1	2431	2	Y	8					67
							9	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
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									
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	665	1	2189	2	Y	7	2	8			27
							8	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
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									
05	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	387	1	1814	2	Y	6					220
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1339	1	4815	2	Y	22					236
							24	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
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
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					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
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
05	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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
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
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					24

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

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
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					3

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

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
05	713	X	485	-0-	-228	-0-	484	2	1	9	Y	1					19

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

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
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8					52

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

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
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	287	2	3	9	Y	3					27

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

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
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3					14

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

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
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
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
05	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	114	1	2371	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
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
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	33	1	694	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
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									
05	3069	X	2523	-0-	-546	-0-	116	1	2407	2	N	-0-					124

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	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
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
05	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	80	1	1657	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
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
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	52	1	1088	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
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									
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	163	1	3399	2	N	1					36
							1	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
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	2460	-0-	-30	-0-	105	1	2355	2	N	-0-					125
05	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	111	1	2307	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
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
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	217	3	1	9	Y	1	3	1			6

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	10	1			10

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3596	X	2603	-0-	-993	-0-	119	1	2484	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
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-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	61	1	740	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
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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2	16	1			8

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1			9

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
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
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	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
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
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	3	1	9	Y	1	8	1			5

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
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	3725	-0-	-655	-0-	160	1	3565	2	N	-0-					50
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	217	1	4513	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
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
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	Y	2	17	1			8

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3	22	1			6

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1	5	1			4

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	Y	3	20	1			9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					24

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2263	X	590	-0-	-1673	-0-	587	3	3	9	Y	3	21	1			14

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
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
05	1271	N	485	-0-	-786	-0-	19	1	465	2	Y	1					26
							1	9									

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
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
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	3	4	9	Y	4	27	1			12

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
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
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	Y	3	22	1			8

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	11	1			2

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	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
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
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	17	1			11

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

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
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	968	3	2	9	Y	2	25	1			1

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

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
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	13	1			4

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

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
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	479	3	1	9	Y	1	16	1			6

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

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
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	3	1	9	Y	1	9	1			2

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

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
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1	16	1			5

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

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
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	Y	1	11	1			4

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1312	3	1	9	Y	1	14	1			1

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	Y	2	25	1			-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					59

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					33

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

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									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	170	1	1181	2	Y	1					68
							1	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

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									
05	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	218	1	1520	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	218	1	2469	2	N	19	19	1			68
							21	9									
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	1	2318	2	N	20	20	1			68
							22	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	401	1	1851	2	N	25	21	1			72
							28	9									
05	2697	N	2285	-0-	-412	-0-	287	1	1997	2	N	1					73
							1	9									

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	N	5	5	1			30
							6	9									
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	1	649	2	N	20	6	1			44
							22	9									
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	33	1	150	2	N	-0-	44	5			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

12	1108	N	636	-0-	-472	-0-	51	1	575	2	Y	9	29	1			17
							10	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	Y	1					18
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	114	1	634	2	Y	-0-					18
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	184	1	873	2	Y	12	7	1			23
							13	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	121	1	556	2	Y	6	6	1			23
							7	9									
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	84	1	582	2	Y	1					24
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

12	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									
*05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	348	1	2435	2	N	1	1	8			53
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	29	1	199	2	N	-0-					62

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

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									
05	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	163	1	1133	2	N	-0-					80

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

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	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									
05	2790	X	2284	-0-		-506		-0-	286	1	1987	2	N	10					105
									11	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. GAS LIFT	(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	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									
05	2294	N	2273	-0-		-21		-0-	236	1	2027	2	N	9	2	8			134
									10	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. GAS LIFT	(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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

12	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
05	2201	N	1439	-0-	-762	-0-	150	1	1289	2	N	-0-					140

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

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									
05	1674	N	924	-0-	-750	-0-	96	1	828	2	N	-0-					94

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

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									
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	155	1	1328	2	N	1	1	8			99
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

12	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									
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	126	1	873	2	N	-0-					53

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

12	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	196	1	1770	2	N	6	2	8			159
							7	9									
01	2511	N	1670	-0-	-841	-0-	108	1	1561	2	N	1	1	8			159
							1	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	192	1	1573	2	N	2	2	8			159
							2	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	230	1	1864	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	221	1	1740	2	N	3	3	8			159
							3	9									
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	195	1	1672	2	N	10	2	8			167
							11	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	182	1	1645	2	N	2	2	8			159
							2	9									
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	100	1	1438	2	N	2	2	8			159
							2	9									
02	1848	N	1600	-0-	-248	-0-	174	1	1424	2	N	2	2	8			159
							2	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	206	1	1674	2	N	-0-					159
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	228	1	1795	2	N	2	2	8			159
							2	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	205	1	1758	2	N	9	1	8			167
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2014 - P&A 04/27/14

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

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									
05	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	122	1	1050	2	N	1	1	8			94
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

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									
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	655	2	N	1	1	8			82
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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									
*05	1844	N	1823	-0-		-21	-0-	190	1	1633	2	Y	-0-					28

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
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									
*05	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	8			105
								1	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	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									
*05	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	201	1	1726	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-	392	1	3361	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	89	1	768	2	N	1	1	8			132
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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									
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	197	1	1692	2	N	2	2	8			117
							2	9									

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	2	Y	-0-					12

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	186	1	1597	2	Y	-0-					22

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	23	1	201	2	N	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

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									
*05	3100	N	2407	-0-	-693	1235	299	1	2095	2	Y	12	1	8			40
							13	9									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

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									
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	369	1	2579	2	Y	19					63
							21	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	1	1	8			62
							1	9									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

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									
*05	3100	N	2900	-0-	-200	973	362	1	2530	2	Y	7					26
							8	9									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

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									
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	176	1	1514	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1162	N	1162	-0-		-0-		-0-	145	1	1014	2	Y	3					11
									3	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2397	N	2397	-0-		-0-		-0-	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									
*05	2244	N	2244	-0-		-0-		-0-	232	1	1993	2	Y	17					70
									19	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
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									
05	899	N	895	-0-		-4		-0-	93	1	796	2	N	5					27
									6	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
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									
*05	2084	N	2084	-0-		-0-		-0-	217	1	1861	2	Y	5					33
									6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	125	1	1073	2	N	-0-					62

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	773	1	1313	2	N	3	1	8			40
								3	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1604	-0-		-39	-0-	167	1	1437	2	N	-0-					137

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	147	1	1263	2	N	1	1	8			112
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3265	-0-	165	205	1209	1	2052	2	N	4					52
							4	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	205	1	1765	2	N	2	1	8			164
							2	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1238	2	N	3	3	8			104
							3	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
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									
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	7	1	8			100
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	655	1	1112	2	N	52	1	8			155
							57	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

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									
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	848	1	1441	2	N	2	1	8			43
							2	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

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									
05	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	136	1	1169	2	N	2	2	8			48
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	491	1	833	2	N	-0-					105

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

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									
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	117	1	1001	2	N	1	1	8			92
							1	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	399	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
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
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	79	1	678	2	N	-0-					8

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	1	1	8			107
							1	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	566	1	960	2	N	6					145
							7	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	318 10	1 9	2970	2	N	9	2	8			27
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	409 1	1 9	3066	2	N	1	1	8			27
02	2968	X	2892	-0-	-76	-0-	317 13	1 9	2562	2	N	12	1	8			38
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	545 6	1 9	2656	2	N	5					43
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	722 4	1 9	2707	2	N	4	4	8			43
*05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1346 17	1 9	2287	2	N	15	1	8			57

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3494	-0-	394	471	114 9	1 9	3371	2	N	8	3	8			82
01	3100	N	2793	-0-	-307	164	123 7	1 9	2663	2	N	6	1	8			87
02	2722	X	2558	-0-	-164	-0-	157 2	1 9	2399	2	N	2	2	8			87
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	128 7	1 9	2532	2	N	6	1	8			92
04	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	29 20	1 9	2561	2	N	18	3	8			107
05	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2492	2	20	9	N	18	1	8			124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	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
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	4	75	1	2	8	32
							4	9									
01	837	N	355	-0-	-482	-0-	42	1	312	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	60	1	480	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	275	1	468	2	N	5	2	8			35
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	140	1 2 9	1307	2	N	2	2	8			105
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	167	1 7 9	1251	2	N	6	1	8			110
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	1129	2	N	6	2	8			114
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	241	1 7 9	1175	2	N	6	1	8			119
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	288	1 7 9	1078	2	N	6	3	8			122
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	511	1 1 9	869	2	N	1	1	8			122

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	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
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	841 4	1 9	1427	2	N	4	2	8			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	N	3	61	1	1	8	75
							3	9									
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	489	2	N	1	1	8			75
							1	9									
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	356	2	N	1	1	8			75
							1	9									

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
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	85	1	795	2	N	6	121	1	3	8	32
							7	9									
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	119	1	895	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	980	N	710	-0-	-270	-0-	78	1	630	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	N	6	1	8			37
							7	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	233	1	875	2	N	6	1	8			42
							7	9									
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	502	1	852	2	N	1	1	8			42
							1	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	111	1	1255	2	N	10	10	1			37
							11	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	203	1	1269	2	N	3					40
							3	9									
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	182	1	1011	2	N	7					47
							8	9									
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	234	1	1109	2	N	15	9	1			53
							17	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	320	1	1477	2	N	24	17	1			60
							26	9									
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	312	1	2175	2	N	54					114
							59	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	304	1	3444	2	N	34	27	1			35
							37	9									
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	538	1	3369	2	N	28					63
							31	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	530	1	2938	2	N	9					72
							10	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	667	1	3160	2	N	67	27	1			112
							74	9									
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	632	1	2918	2	N	98	33	1			177
							108	9									
*05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	429	1	2986	2	N	-0-					177

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	182	1	2068	2	N	24	16	1			33
							26	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	313	1	1957	2	N	-0-					33
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	295	1	1638	2	N	2					35
							2	9									
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	376	1	1778	2	N	57	15	1			77
							63	9									
04	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	374	1	1723	2	N	45	20	1			102
							50	9									
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	252	1	1756	2	N	-0-					102

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	239	1	1664	2	N	5					130
							6	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	219	1	1524	2	N	19					124
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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									
05	4278	X	4224	-0-	-54	-0-	1565	1	2657	2	N	2	2	8			115
							2	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	Y	-0-					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	438	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
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
*05	3078	N	2881	-0-	-197	-0-	2881	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
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
05	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	2	Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

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
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	11	1	2200	2	Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

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
05	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

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
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

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
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	2	Y	-0-					36

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	6	1	1225	2	Y	-0-					78

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	13	1	2566	2	Y	-0-					165

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
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
05	T. A.		250	-0-	250	315	1	1	249	2	Y	-0-					20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	2	Y	-0-					94

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	335	-0-	335	461	2	1	333	2	Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

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
05	19592	X	18016	-0-	-1576	-0-	17972	2	44	9	N	40					74

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

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									
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					59
							40	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	146	1	2600	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	155	1	2709	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140	1	2397	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
03	3100	X	653	-0-	-2447	-0-	14	1	564	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	222	1	3641	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	170	1	2827	2	Y	-0-					-0-
							343	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

12	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	403	N	179	-0-	-224	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	2					62
							182	3	2	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					20
							101	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
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							
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	17	1	362	2	N	8					105
							91	3	9	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	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							
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	N	-0-					91
							124	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	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							
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	N	4					88
							135	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	-0-			-0-
							94	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
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							
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-			43
							45	3							

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	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							
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	54	1	894	2	Y	-0-			-0-
							108	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	908	2	Y	-0-			-0-
							110	3							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

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							
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-			-0-
							67	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

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							
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	-0-			74
							94	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

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							
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1			27
							22	3	1	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	10	14	1			4
							31	3	11	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
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									
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					55
							219	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	19	1	405	2	N	6					153
							101	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	10					132
							253	3	11	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

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									
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	24	1	521	2	N	-0-					52
							131	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

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									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

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									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
							38	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 #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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					
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	51	1	1107	2	Y	3			103
							279	3	3	9					

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-			-0-
							84	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	161	1	2672	2	Y	-0-			-0-
							324	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
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							
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-			-0-
							154	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3021	-0-		-451	-0-	143 335	1 3	2543	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2771	-0-		-701	-0-	134 294	1 3	2343	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2466	-0-		-642	-0-	121 283	1 3	2062	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2369	-0-		-731	-0-	50 273	1 3	2046	2	Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	155 342	1 3	2535	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2756	-0-		-251	-0-	140 283	1 3	2333	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	958	-0-		-840	-0-	45 107	1 3	806	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1192	-0-		-358	-0-	58 126	1 3	1008	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	850	-0-		-214	-0-	42 97	1 3	711	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	469	-0-		-492	-0-	10 54	1 3	405	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	61 136	1 3	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	53 106	1 3	878	2	Y	-0-					-0-

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
12	3441	X	3044	-0-		-397	-0-	144 338	1 3	2562	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2165	-0-		-842	-0-	105 230	1 3	1830	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2044	-0-		-840	-0-	100 235	1 3	1709	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2504	-0-		-689	-0-	53 288	1 3	2163	2	Y	-0-					-0-
04	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-	223 493	1 3	3652	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2968	-0-		-70	-0-	151 305	1 3	2512	2	Y	-0-					-0-

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
12	1271	N	1263	-0-		-8	-0-	60 140	1 3	1063	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1004	-0-		-298	-0-	49 106	1 3	849	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-		-170	-0-	42 100	1 3	724	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	667	-0-		-604	-0-	14 77	1 3	576	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	60 133	1 3	987	2	Y	-0-					-0-
*05	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	70 142	1 3	1171	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	977	-0-		-15	-0-		50	1	827	2	Y	-0-					-0-
									100	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	X	1218	-0-		-363	-0-		62	1	1031	2	Y	-0-					-0-
									125	3									

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
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-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-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
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									
*05	1496	X	1496	-0-		-0-	-0-		76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
									154	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	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
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	50	68	1			19

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
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									
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
							39	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
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									
05	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	97	1	1609	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	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							
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					96
							163	3									

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
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									
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	10	1	233	2	N	-0-					32
							29	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	10					72
							78	3	11	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
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							
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	542	2	N	-0-					102
							68	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	170	1	1870	2	N	10					78
								178	3	11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	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									
05	1054	N	568	-0-		-486	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
								58	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-		-0-	-0-	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									
*05	308	N	308	-0-		-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
								31	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	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									
05	2263	N	2053	-0-		-210	-0-	94	1	1950	2	N	8					83
								9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2885	N	2885	-0-		-0-	-0-	147	1	2298	2	Y	17					125
								421	3	19	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3844	X	2801	-0-		-1043	-0-	134	1	2231	2	Y	150	201	1			57
								271	3	165	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3100	X	2936	-0-		-164	-0-	149	1	2337	2	Y	19					59
								429	3	21	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	140	1	2200	2	Y	5					138
								404	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	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							
05	3348	X	2839	-0-		-509	-0-	216	1	2381	2	N	13					178
								228	3	14	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	105	1	1654	2	Y	2					82
								304	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	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									
05	1767	N	1701	-0-		-66	-0-	87	1	1357	2	Y	7					94
								249	3	8	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	5					86
								281	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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							
*05	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	95	1	1496	2	Y	2					37
								275	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	105	1	1639	2	Y	9					109
								301	3	10	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-	95	1	2052	2	N	27					177
								517	3	30	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1767	N	1652	-0-		-115	-0-	58	1	1266	2	N	8					178
								319	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	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									
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					27
							15	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	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							
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1748	2	N	8					75
							168	3	9	9							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	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							
*05	3100	N	2249	-0-	-851	152	112	1	1873	2	Y	34	45	1			13
							227	3	37	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1293	-0-	-598	-0-	66	1	1095	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2897	N	2734	-0-	-163	-0-	135	1	2256	2	Y	63	84	1			24
							274	3	69	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
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							
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	9					117
							431	3	10	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	N	10					92
							126	3	11	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1767	N	1244	-0-	-523	-0-	44	1	943	2	N	18					165
							237	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	61	1	1505	2	N	5					147
							188	3	6	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	7					138
							293	3	8	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	316	-0-	-242	-0-	12	1	246	2	N	5					97
							52	3	6	9							
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	6					103
							84	3	7	9							
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	20	1	266	2	N	-0-					103
							56	3									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	4					107
							60	3	4	9							
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	14	1	261	2	N	-0-					107
							63	3									
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	10	1	223	2	N	3					110
							56	3	3	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	614	-0-	-502	-0-	23	1	477	2	N	11					188
							102	3	12	9							
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	30	1	540	2	N	29	169	1			48
							112	3	32	9							
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	N	17					65
							157	3	19	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	5					70
							160	3	6	9							
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	33					103
							172	3	36	9							
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	35	1	760	2	N	5					108
							192	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	38	1	699	2	N	-0-					44
							135	3									
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	51	1	655	2	N	-0-					44
							116	3									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	16					60
							108	3	18	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	N	10					70
							175	3	11	9							
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	-0-					70
							134	3									
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	774	2	N	7					77
							125	3	8	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	963	-0-	-525	-0-	45	1	811	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	913	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	Y	-0-					-0-
							111	3									

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
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									
*05	3100	N	1959	-0-	-1141	4293	68	1	1680	2	N	-0-					26
							211	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	126	1	2096	2	Y	-0-					-0-
							254	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1488	N	1343	-0-		-145	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					60
								108	3									

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	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									
*05	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	484	2	Y	2					43
								89	3	2	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	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							
05	2232	N	1791	-0-		-441	-0-	89	1	1487	2	Y	31	41	1			12
								181	3	34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6045	X	4444	-0-		-1601	-0-	226	1	3762	2	Y	-0-					-0-
								456	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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							
*05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	1996	2	Y	27	36	1			10
							242	3	30	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. GAS LIFT (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	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							
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	162	1	2690	2	Y	21	29	1			8
							326	3	23	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	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							
05	992	N	594	-0-	-398	-0-	30	1	485	2	N	-0-					32
							79	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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							
05	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	180	1	2875	2	N	9					167
							465	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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									
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	382	1	2250	2	Y	9					20
							10	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

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
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	198	1	1173	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

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
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	429	1	2545	2	Y	-0-					66

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

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									
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	178	1	1050	2	Y	10					21
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	194	1	1149	2	Y	-0-					64

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

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
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	250	1	1483	2	Y	-0-					62

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

12	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
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	215	1	1276	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

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
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	346	1	2052	2	Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	147	1	869	2	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	503	1	2963	2	Y	2					5
							2	9									

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	479	1	2820	2	Y	10					21
							11	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
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									
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	137	1	807	2	Y	6					11
							7	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
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
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	482	1	2859	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
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-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	247	1	1466	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	366	1	2157	2	Y	30					63
							33	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	245	1	1451	2	Y	-0-					22

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	150	1	890	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	181	1	1072	2	Y	-0-					70

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	677	-0-	-346	-0-	675	2	2	9	N	2					107

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95

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
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
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	Y	18	42	1	9	8	6

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	2	2	8			104
							2	9									

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
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
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	Y	7	30	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
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
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11	9	Y	10	47	1			13

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
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
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1760	2	4	9	Y	4	20	1			45

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
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
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	2272	2	9	9	Y	8	37	1			19

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
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-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	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
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	7650	X	6973	-0-	-677	-0-	6944	2	29	9	N	26					215
05	10013	X	7211	-0-	-2802	-0-	7200	2	11	9	N	10					225

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					53
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	N	4					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	2	15	9	N	14					104
*05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					104

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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-
05	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

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									
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	77	1	2519	2	N	2					75
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

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
05	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	113	1	1170	2	Y	5	5	1	1	8	2
							6	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

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
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	109	1	1389	2	N	1	1	8			14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	2	Y	10	11	1	1	8	5
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 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
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									
05	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	235	1	2424	2	Y	17	18	1	2	8	9
							19	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	312	1	3212	2	Y	25	28	1	3	8	13
							28	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	9	10	1	1	8	5
							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 #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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									
05	2480	N	2282	-0-		-198	-0-	201	1	2075	2	Y	5	20	1	2	8	9
								6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1564	-0-		-420	-0-	46	1	1508	2	N	9					89
								10	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	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
05	2542	X	1607	-0-		-935	-0-	47	1	1560	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2492	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									
05	3100	X	2730	-0-		-370	-0-	80	1	2636	2	N	13	3	8			147
								14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	90	1	2966	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1670	2	N	5	2	8			45
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	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									
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	55	1	1799	2	N	4	1	8			75
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	29	1	942	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	187	1	1924	2	Y	15	15	1	2	8	8
							17	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	253	1	2605	2	Y	23	26	1	3	8	12
							25	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1178	N	757	-0-	-421	-0-	55	1	702	2	N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	217	1	2752	2	N	2					122
							2	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
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									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	141	1	1788	2	N	-0-					62

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	137	1	4494	2	N	4	4	8			85
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5177	X	4727	-0-	-450	-0-	140	1	4585	2	N	2	2	8			84
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	119	1	1513	2	N	49	1	8			155
							54	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
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									
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	154	1	5049	2	N	3	3	8			40
							3	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
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									
05	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	110	1	3606	2	N	2	2	8			52
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	95	1	3875	2	N	4	4	8			45
							4	9									
01	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	47	1	3716	2	N	5	2	8			48
							6	9									
02	3920	X	3255	-0-	-665	-0-	158	1	3090	2	N	6	2	8			52
							7	9									
03	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	119	1	3423	2	N	3					55
							3	9									
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	122	1	3295	2	N	8	5	8			58
							9	9									
05	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	98	1	3224	2	N	10	3	8			65
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	267	1 3 9	2751	2	N	3	3	8			55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	476	1 4 9	4903	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	375	1 6 9	3860	2	N	5	5	8			95

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5425	X	4732	-0-	-693	-0-	418	1 4 9	4310	2	N	4	4	8			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4624	-0-	-491	-0-	395	1	4222	2	N	6	6	8			87
							7	9									
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	361	1	4146	2	N	2	2	8			87
							2	9									
02	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	280	1	3290	2	N	3	3	8			87
							3	9									
03	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	314	1	4009	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	4950	X	3573	-0-	-1377	-0-	280	1	3289	2	N	4	4	8			87
							4	9									
05	4619	X	3559	-0-	-1060	-0-	314	1	3239	2	N	5	5	8			87
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	162	1	1511	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3100	N	3514	-0-	414	414	649	1	2864	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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
05	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	106	1	1358	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	95	1	3885	2	N	11	6	8			78
							12	9									
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	48	1	3843	2	N	6	2	8			82
							7	9									
02	3444	X	3275	-0-	-169	-0-	159	1	3109	2	N	6	1	8			87
							7	9									
03	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	122	1	3502	2	N	4	1	8			90
							4	9									
04	3870	X	2853	-0-	-1017	-0-	102	1	2748	2	N	3	1	8			92
							3	9									
05	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	106	1	3475	2	N	14	4	8			102
							15	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3658	X	3037	-0-	-621	-0-	90	1	2945	2	N	2	2	8			147
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	305	1	3139	2	N	12	6	8			36
							13	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	287	1	2959	2	N	7	1	8			84
							8	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	233	1	2947	2	N	47					167
							52	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	203	1	2577	2	N	2	2	8			45
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	144	1	1831	2	N	10	183	1			37
							11	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
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									
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	205	1	2608	2	N	9	1	8			160
							10	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
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									
05	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	169	1	2148	2	N	1	1	8			130
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	171	1	5600	2	N	15	6	8			52
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	132	1	4327	2	N	2	2	8			20
							2	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
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									
05	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	113	1	3723	2	N	14	4	8			85
							15	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
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									
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	93	1	3049	2	N	7	2	8			37
							8	9									

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	238	1 4 9	2541	2	N	4	4	8			38
01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	226	1 2 9	2592	2	N	2	2	8			38
02	2912	X	2753	-0-	-159	-0-	215	1 3 9	2535	2	N	3	3	8			38
03	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	208	1 1 9	2664	2	N	1	1	8			38
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	223	1 4 9	2620	2	N	4	4	8			38
05	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	268	1 4 9	2753	2	N	4	4	8			38

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	88	1 8 9	3582	2	N	7	4	8			33
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	40	1 4 9	3141	2	N	4	2	8			35
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-	143	1 2 9	2776	2	N	2	2	8			35
03	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	112	1 3 9	3242	2	N	3	1	8			37
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	122	1 11 9	3293	2	N	10	5	8			42
05	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	103	1 9 9	3397	2	N	8	2	8			48

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	336	1 10 9	3587	2	N	9	3	8			63
01	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	331	1 4 9	3798	2	N	4	2	8			65
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	298	1 6 9	3499	2	N	5	2	8			68
03	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	283	1 6 9	3621	2	N	5	1	8			72
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	306	1 10 9	3593	2	N	9	4	8			77
05	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	371	1 11 9	3816	2	N	10	3	8			84

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	342	1 2 9	3662	2	N	2	2	8			43
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	395	1 8 9	4538	2	N	7	3	8			47
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	358	1 10 9	4215	2	N	9	4	8			52
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	349	1 7 9	4457	2	N	6	1	8			57
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	378	1 11 9	4441	2	N	10	5	8			62
*05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	452	1 11 9	4653	2	N	10	5	8			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1590	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
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									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	449	2	Y	2					7
							2	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
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									
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	10	3	8			30
							11	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2	8			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1065	2	Y	4	1	8			16
							4	9									

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	21	1	409	2	Y	2					9
							2	9									

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	151	1	1025	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	53	1	358	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
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-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-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	293	1	1994	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

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									
*05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	371	1	2520	2	Y	9	4	8			164
							10	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

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
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	229	1	709	2	Y	1	1	8			34
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	64	1	199	2	Y	1	1	8			59
							1	9									

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

12	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
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	45	2	3	9	N	3					83

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

12	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-
*05	3016	N	3010	-0-	-6	-0-	86	1	2924	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

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-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	101	1	3400	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

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									
05	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	94	1	3203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

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									
05	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	102	1	3451	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

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									
05	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	33	1	3269	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

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-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	X	304	-0-	-99	-0-	304	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1457	X	509	-0-	-948	-0-	509	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	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
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	X	63	-0-	-216	-0-	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	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
05	1953	X	1267	-0-	-686	-0-	1267	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	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
05	1023	X	710	-0-	-313	-0-	710	2			Y	-0-					105

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	X	479	-0-	-885	-0-	479	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					6

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

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
05	4433	X	3664	-0-	-769	-0-	3664	2			Y	-0-					6

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

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
05	806	X	778	-0-	-28	-0-	778	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

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
05	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	1774	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

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
05	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	1014	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

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
*05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

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
05	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
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
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	1166	-0-	-934	-0-	1154	2	12	9	Y	11	16	1			5
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	10	11	1			4

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	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									
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					12

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	32	1	281	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		1066	-0-	1066	1066	1066	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		480	-0-	480	1546	480	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		407	-0-	407	1953	407	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		716	-0-	716	2669	716	2			Y	-0-					-0-
*05	3453	X	784	-0-	-2669	-0-	783	3	1	9	Y	1					1

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 #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	266	1	2049	3	Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					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
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
05	2387	N	1757	-0-	-630	-0-	1757	3			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
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
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			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
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									
05	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	665	1	1838	3	N	-0-					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

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
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	207	1	1593	3	N	-0-					139

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

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
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					174

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

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
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					20

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

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									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					106

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

12	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*01	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P&A 04/13/15

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

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
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	120	3	23	9	N	21					67

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

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
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	169	1	1300	3	Y	-0-					55

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

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
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1506	3	31	9	N	28					73

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

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
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					87

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

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									
*05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	253	1	1953	3	Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2232	N	1602	-0-	-630	-0-	1602	3			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
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
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	3			N	-0-					8

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	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
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									
05	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	229	1	1767	3	Y	-0-					18

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
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
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	225	1	1734	3	Y	-0-					11

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

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-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

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
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	3	Y	-0-					25

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

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-
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	383	1	2952	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

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
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					63

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	886	3	6	9	N	5					45

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	285	1	2197	3	Y	-0-					18

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	3	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
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									
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	249	1	1917	3	Y	-0-					11

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
12	1240	N	595	-0-	-645	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*01	198	N	-0-	-0-	-198	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	3	1	9	N	1					139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			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
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
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					51

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6169	X	4517	-0-	-1652	-0-	518	1	3995	3	Y	4					116
							4	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
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
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					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
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									
05	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	270	1	2077	3	Y	2					28
							2	9									

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	48	1	239	3	N	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	222	1	1712	3	N	2					97
							2	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	203	1	1785	3	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
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
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2430	3	3	9	N	3					116

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	231	1	1777	3	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
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
05	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	3			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
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
*05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	278	1	2140	3	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			Y	-0-					85

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					15

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2012	3	Y	-0-					56

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	3	11	9	N	10	10	8			86
05	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
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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1	9	N	1	1	8			64
05	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
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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	3	1	9	N	1	1	8			94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		3422	-0-	3422	10525	3415	3	7	9	N	6	6	8			92
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10525					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
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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	3	2	9	N	2	2	8			85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	2	Y	-0-					4
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	145	1	558	3	Y	-0-					4

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	110	1	281	2	Y	1					27
							1	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	103	1	251	2	Y	-0-					27

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	131	1	492	2	Y	4					9
							4	9									
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	135	1	518	3	Y	1					10
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	586	1	2195	2	Y	-0-					13
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	582	1	2234	3	Y	-0-					13

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					9
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	286	-0-	-44	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					2
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	75	1	288	3	Y	-0-					2

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-					20

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
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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	407	1	1036	2	Y	8					75
							9	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	408	1	999	2	Y	4					79
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	1389	-0-	-291	-0-	290	1	1087	2	Y	11					36
							12	9									
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	312	1	1199	3	Y	3					39
							3	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					3
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	109	1	417	3	Y	-0-					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
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	218	-0-	-22	-0-	61	1	155	2	Y	2					31
							2	9									
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	Y	2					33
							2	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	84	1	213	2	Y	-0-					13
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	223	2	Y	-0-					13

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	233	-0-	-187	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					5
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	6173	3	11	9	N	10					195

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	497	-0-	-43	-0-	105	1	392	2	Y	-0-					4
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	90	1	346	3	Y	-0-					4

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	N	5	5	8			105
05	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2499	3	7	9	N	6	6	8			68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5776	3	10	9	N	9	9	8			117
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					117

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	735	3	2	9	N	2					65

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 #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	42594	X	28336	-0-	-14258	-0-	28219	3	117	9	N	106					231

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

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									
05	44020	X	36163	-0-	-7857	-0-	775	1	35191	3	N	179	179	1			306
							197	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

*06	146370	X	126449	-0-	-19921	-0-	123979	3	2470	9	N	2245	2093	1			389
07	151249	X	114634	-0-	-36615	-0-	112752	3	1882	9	N	1711	2021	1			79
08	151249	X	101403	-0-	-49846	-0-	99887	3	1516	9	N	1378	1190	1			267
09	146370	X	88316	-0-	-58054	-0-	87120	3	1196	9	N	1087	1299	1			55
10	151249	X	83287	-0-	-67962	-0-	82194	3	1093	9	N	994	949	1			100
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
05	57350	X	47743	-0-	-9607	-0-	46708	3	1035	9	Y	941	817	1			177

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

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	75529	-0-	-33821	-0-	74660	3	869	9	Y	790	806	1			42
05	112995	X	NO RPT	-0-	-112995	-0-					Y	NO RPT					42

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

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
05	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	62	1	1851	2	Y	-0-					228

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

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									
05	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	60	1	1437	2	N	40					125
							44	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

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									
05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	62	1	1380	2	N	-0-					112

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

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									
*05	3100	N	3090	-0-	-10	34	62	1	3017	2	N	10					185
							11	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

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									
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62	1	1670	2	N	2					150
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	62	1	2049	2	N	17	182	1			23
							19	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	62	1	2202	2	N	-0-					142

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
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
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	58	1	3977	2	N	-0-					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	662	-0-	-1353	-0-	20	1	635	2	N	6					90
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	62	1	1919	2	N	28			123
							31	9							

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

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
*05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2671	2	N	-0-			73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

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
*05	1547	N	1477	-0-	-70	-0-	62	1	1415	2	N	-0-			123

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

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
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	62	1	2380	2	N	-0-			156

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

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
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1839	2	N	-0-			50

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	62	1	2616	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

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
05	T. A.		709	-0-	709	709	62	1	647	2	Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

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									
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	2	N	11					213
							12	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

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
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	N	-0-					117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	62	1	1099	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
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
*05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	62	1	2999	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
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
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	62	1	1486	2	N	6					25
							7	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	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
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
*05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	62	1	2732	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
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									
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	3	160	1			38
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	62	1	1218	2	N	18					300
							20	9									

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
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									
05	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					83

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	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
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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
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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

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
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

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
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					111

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

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
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					102

SABINE OIL & GAS LLC 742142
CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - PLUGGED 01/21/15

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	749	1	2970	2	N	3	3	8			65
							3	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

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
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

12	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
05	1798	X	630	-0-	-1168	-0-	111	1	519	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

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
05	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	276	1	1451	2	Y	-0-					2

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

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
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	143	1	1168	2	Y	-0-					58

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

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									
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

12	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
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	129	1	736	2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

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									
*05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	163	1	3078	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

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
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					16

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

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									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	167	1	1829	2	N	186	183	1			67
							205	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1519	N	945	-0-	-574	-0-	151	1	792	2	Y	2					102
							2	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	287	1	2338	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
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									
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	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
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									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	197	1	1702	2	Y	24					84
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	206	1	1774	2	Y	22	6	8			65
							24	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
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									
05	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	91	1	1394	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	150	1	2287	2	Y	41	77	1	4	8	37
							45	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
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									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1145	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
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

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									
05	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	86	1	1316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

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
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	107	1	1155	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	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									
*05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	116	1	2064	2	Y	3	3	8			57
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	319	1	2653	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	159	1	2423	2	Y	2	30	1	2	8	-0-
							2	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 #: 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
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									
*05	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	105	1	1599	2	Y	90	138	1	2	8	27
								99	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
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									
05	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	123	1	1882	2	Y	9	13	1			6
								10	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
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									
*05	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	145	1	2708	2	N	2	2	8			41
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	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									
*05	1723	X	1723	-0-		-0-	-0-	187	1	1535	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
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	713	X	394	-0-		-319	-0-		24	1	366	2	Y	4	7	1	1	8	6
									4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

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									
*05	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-		312	1	2555	2	Y	-0-					105

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

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									
*05	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-		159	1	2838	2	Y	2	2	8			74
									2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

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
05	155	X	-0-	-0-		-155	-0-						Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

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									
05	2263	N	2221	-0-		-42	-0-		135	1	2069	2	Y	15	35	1	1	8	16
									17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	84	1	1287	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

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-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

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
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	221	1	2380	2	N	-0-					59

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

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									
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1019	2	N	3	3	8			122
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					16

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

12	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									
05	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	141	1	1149	2	Y	-0-					17

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

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
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	107	1	610	2	N	-0-					24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

12	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
05	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	166	1	1669	2	Y	1	1	8			38
							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 #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

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
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	369	1	434	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

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									
05	3069	X	2005	-0-	-1064	-0-	119	1	1813	2	N	66	6	8			115
							73	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

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									
05	2046	N	1008	-0-	-1038	-0-	62	1	944	2	N	2	2	8			134
							2	9									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

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									
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	713	1	2218	2	N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1509	2	N	2	2	8			137
							2	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
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									
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	201	1	3072	2	N	37	2	8			60
							41	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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
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									
*05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	713	1	1724	2	Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	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									
*05	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	63	1	958	2	N	17	1	8			58
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	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									
05	2077	N	1652	-0-		-425	-0-	101	1	1550	2	N	1	1	8			102
								1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1752	-0-		-201	-0-	107	1	1643	2	N	2	2	8			62
								2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	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									
*05	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	72	1	1108	2	N	1	1	8			45
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2261	N	2261	-0-		-0-	-0-	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
*05	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	109	1	1659	2	N	2	2	8			80
								2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	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									
05	2294	N	1620	-0-		-674	-0-	99	1	1507	2	N	13	3	8			57
								14	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	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									
05	1426	N	1238	-0-		-188	-0-	76	1	1158	2	N	4					27
								4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	1392	-0-		-34	-0-	85	1	1307	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	125	1 4 9	2077	2	N	4	4	8			26
01	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	121	1 4 9	2039	2	N	4	4	8			26
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	118	1 2 9	1726	2	N	2	2	8			26
03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	128	1 2 9	1820	2	N	2	2	8			26
04	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	119	1 30 9	1762	2	N	27	6	8			47
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	117	1 2 9	1782	2	N	2	2	8			47

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	134	1 3 9	2236	2	N	3	3	8			52
01	2449	N	1904	-0-	-545	-0-	107	1 2 9	1795	2	N	2	2	8			52
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2127	2	N	2	2	8			52
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	153	1 6 9	2172	2	N	5	5	8			52
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	1881	2	N	4	4	8			52
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	159	1 13 9	2423	2	N	12	2	8			62

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. GAS LIFT (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	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	106	1 4 9	1773	2	N	4	4	8			140
01	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	92	1 3 9	1553	2	N	3	3	8			140
02	1764	N	1533	-0-	-231	-0-	98	1 2 9	1433	2	N	2	2	8			140
03	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	111	1 2 9	1570	2	N	2	2	8			140
04	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	77	1 7 9	1135	2	N	6	1	8			145
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	1676	2	N	1	1	8			145

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. GAS LIFT (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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	188	1 4 9	3127	2	N	4	4	8			176
01	2945	X	2033	-0-	-912	-0-	114	1 6 9	1913	2	N	5	5	8			176
02	2660	X	1963	-0-	-697	-0-	125	1 2 9	1836	2	N	2	2	8			176
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	153	1 3 9	2168	2	N	3	3	8			176
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	164	1 7 9	2441	2	N	6	6	8			176
05	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	144	1 2 9	2195	2	N	2	2	8			176

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

12	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										
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	54	1	828	2	N	1	1	8				27
							1	9										

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

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										
*05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	2	Y	6	1	8				5
							7	9										

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

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										
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	189	1	2892	2	Y	6	1	8				5
							7	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	110	1	1685	2	N	2	2	8			105
								2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	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									
*05	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	96	1	1475	2	Y	12	2	8			54
								13	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	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									
*05	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	95	1	1446	2	N	1	1	8			32
								1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	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									
05	1488	N	1225	-0-		-263	-0-	74	1	1138	2	N	12	2	8			161
								13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

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										
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	39	1	595	2	N	-0-						27

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

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
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	N	-0-						120

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

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										
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	1	1	8				70
							1	9										

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

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										
05	3007	X	1924	-0-	-1083	-0-	115	1	1763	2	Y	42	2	8				69
							46	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	93	1	935	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
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
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	62	1	624	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
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									
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	N	14	4	8			50
							15	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	486	1	1110	2	N	-0-					97

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	220	1	3358	2	N	2	2	8			26
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	21	1	324	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	X	1520	-0-	-991	-0-	93	1	1427	2	N	-0-					126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5084	X	4042	-0-	-1042	-0-	337	1	3702	2	Y	3	3	8			33
							3	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	448	1	5666	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	424	1	4510	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	4874	-0-	-1174	-0-	402	1	4471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5091	-0-	-1171	-0-	425	1	4665	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5910	X	4964	-0-	-946	-0-	404	1	4558	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	409	1	4485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

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
05	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

12	3348	X	1666	-0-	-1682	-0-	575	1	962	2	Y	117	175	1			86
							129	9									
01	3348	X	2511	-0-	-837	-0-	713	1	1548	2	Y	227	171	1	1	8	141
							250	9									
02	4200	X	2579	-0-	-1621	-0-	552	1	1555	2	Y	429	356	1	3	8	211
							472	9									
03	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	690	1	1254	2	Y	407	523	1			95
							448	9									
04	2430	X	1169	-0-	-1261	-0-	437	1	356	2	Y	342	355	1	2	8	80
							376	9									
05	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	621	1	651	2	Y	229	166	1	1	8	142
							252	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

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									
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	2	2	8			28
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	108	1	1645	2	N	-0-					20

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	271	1	2448	2	N	-0-	18	7			43
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	281	1	2430	2	N	-0-					43

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	131	1	2465	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	52	1	519	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	155	1	1555	2	Y	52					107
							57	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	101	1	1017	2	Y	-0-					39

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

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									
05	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	109	1	1666	2	N	2	2	8			80
							2	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

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
05	930	N	643	-0-	-287	-0-	39	1	600	2	N	4	4	8			44
							4	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

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
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	36	1	544	2	N	-0-					64

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

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									
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	294	1	4493	2	N	26	1	8			64
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2678	-0-	-352	-0-	2678	2			N	-0-	3	7			50
05	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			N	-0-					50

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	117	1	1790	2	N	1	1	8			157
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3264	-0-		-332	-0-		184	1 7 9	3073	2	N	6	6	8			112
01	3596	X	3453	-0-		-143	-0-		193	1 9 9	3251	2	N	8	8	8			112
02	3220	X	2853	-0-		-367	-0-		181	1 18 9	2654	2	N	16	100	1	3	8	25
03	3503	X	3171	-0-		-332	-0-		208	1 7 9	2956	2	N	6	6	8			25
04	3330	X	3005	-0-		-325	-0-		189	1 7 9	2809	2	N	6	6	8			25
05	3441	X	2956	-0-		-485	-0-		180	1 20 9	2756	2	N	18	3	8			40

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3463	-0-		-381	-0-		131	1 29 9	3303	2	N	26					100
01	3751	X	2985	-0-		-766	-0-		123	1 9 9	2853	2	N	8					108
02	3192	X	1347	-0-		-1845	-0-		55	1 9 9	1283	2	N	8					116
03	3472	X	3203	-0-		-269	-0-		128	1 9 9	3066	2	N	8					124
04	3360	X	3030	-0-		-330	-0-		2990	2	40	9	N	36					160
05	3472	X	3148	-0-		-324	-0-		3148	2			N	-0-					160

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3417	-0-		-210	-0-		160	1 4 9	3253	2	N	4	4	8			129
01	3720	X	3240	-0-		-480	-0-		168	1 2 9	3070	2	N	2	2	8			129
02	3360	X	2843	-0-		-517	-0-		141	1 2 9	2700	2	N	2	2	8			129
03	3720	X	3132	-0-		-588	-0-		164	1 1 9	2967	2	N	1	1	8			129
04	3390	X	2967	-0-		-423	-0-		149	1 3 9	2815	2	N	3	3	8			129
05	3410	X	3121	-0-		-289	-0-		157	1 4 9	2960	2	N	4	4	8			129

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-		2996	2	53	9	Y	48	170	1	2	8	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-					6

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	238	1	3639	2	N	4	3	8			55
							4	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
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									
*05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	145	1	2211	2	N	4	4	8			35
							4	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
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
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	34	1	507	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

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
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
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	143	1	2147	2	N	3	3	8			98
							3	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

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
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	107	1	1600	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

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
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	74	1	95	2	Y	-0-					35

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

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	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	294	1	3513	2	N	17					167
							19	9									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	305	1	3524	2	N	-0-					167

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

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									
05	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	414	1	2370	2	N	1	1	8			42
							1	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	136	1	2045	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

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									
05	4061	X	2145	-0-	-1916	-0-	132	1	1978	2	Y	32	2	8			30
							35	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

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
05	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	337	1	1928	2	N	53					80
							58	9									

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

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
05	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	99	1	1490	2	Y	37	4	8			52
							41	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2149	-0-	-161	-0-	177	1	1972	2	N	-0-					67
05	2201	X	1992	-0-	-209	-0-	168	1	1824	2	N	-0-					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
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
05	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	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
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									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	78	1	1188	2	N	4	4	8			26
							4	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	N	749	-0-	-739	-0-	327	1	422	2	Y	-0-					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	167	1	1967	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	138	1	647	2	N	-0-					177

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
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
*05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	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
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									
05	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	161	1	2466	2	N	38	3	8			192
							42	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
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
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	190	1	2853	2	Y	38					48
							42	9									

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	180	1	2752	2	N	67	2	8			241
							74	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	229	1	3498	2	N	50	5	8			140
							55	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	19	1	505	2	N	21	4	8			70
							23	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	135	1	3562	2	N	2	2	8			67
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	189	1	2885	2	N	2	2	8			27
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

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
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					137

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

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
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	138	1	646	2	N	-0-					132

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

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
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	279	1	662	2	N	-0-					92

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

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
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	125	1	1885	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	910	1	1932	2	Y	-0-	152	1			35

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	198	1	3034	2	N	35	4	8			140
							39	9									

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
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
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	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
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
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	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
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									
05	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	322	1	1844	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4725	X	4725	-0-		-0-	-0-	821	1	3861	2	Y	39	183	1	1	8	44
								43	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	295	1	1383	2	N	-0-					114

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	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
05	1271	N	284	-0-		-987	-0-	80	1	204	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	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
05	2387	N	2296	-0-		-91	-0-	143	1	2153	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	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									
05	1767	N	1423	-0-		-344	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	134	1	2052	2	N	20	2	8			45
							22	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

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
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	141	1	2159	2	N	45	4	8			166
							50	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

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									
05	3472	X	2494	-0-	-978	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

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-
05	2883	X	266	-0-	-2617	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	177	1	2662	2	N	3	3	8			100
							3	9									

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
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									
05	558	N	47	-0-	-511	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	78	1	1185	2	N	2	2	8			102
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	94	1	1437	2	N	3	3	8			92
							3	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	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									
05	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	532	1	4433	2	N	68	3	8			104
							75	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	461	1	4820	2	N	2	2	8			121
							2	9									
01	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	411	1	4383	2	N	11	11	8			121
							12	9									
02	4592	X	4263	-0-	-329	-0-	359	1	3903	2	N	1	1	8			121
							1	9									
03	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	411	1	4349	2	N	2	2	8			121
							2	9									
04	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	380	1	3935	2	N	-0-					121
05	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	393	1	4237	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
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	2489	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	173	1	2554	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	168	1	2531	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	152	1	2291	2	Y	32	2	8			62
							35	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1174	-0-	-97	-0-	66	1	1101	2	N	6	6	8			45
							7	9									
01	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	63	1	1059	2	N	4	4	8			45
							4	9									
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	61	1	899	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	101	1	1441	2	N	5	5	8			45
							6	9									
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	179	1	2657	2	N	6	6	8			45
							7	9									
*05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	183	1	2804	2	N	2	2	8			45
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2925	2	N	32					159
							35	9									
05	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	92	1	2433	2	N	1	1	8			159
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	202	1	3373	2	N	8	8	8			104
							9	9									
01	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	180	1	3030	2	N	5	5	8			104
							6	9									
02	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	141	1	2065	2	N	2	2	8			104
							2	9									
03	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	165	1	2349	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	172	1	2559	2	N	6	6	8			104
							7	9									
05	3596	X	2945	-0-	-651	-0-	181	1	2760	2	N	4	4	8			104
							4	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	99	1	2487	2	N	4	50	1			93
							4	9									
01	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	84	1	1957	2	N	5	1	8			97
							6	9									
02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	90	1	2107	2	N	14					111
							15	9									
03	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	84	1	2020	2	N	8					119
							9	9									
*04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	188	1	2194	2	N	-0-	4	7			115
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	207	1	2412	2	N	-0-					115

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2068	-0-	-2303	-0-	117	1	1949	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	4371	X	2491	-0-	-1880	-0-	139	1	2340	2	N	11	1	8			37
							12	9									
02	3892	X	2201	-0-	-1691	-0-	141	1	2058	2	N	2	2	8			37
							2	9									
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	173	1	2456	2	N	13	3	8			47
							14	9									
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	3	3	8			47
							3	9									
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	271	1	4145	2	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	102	1	1706	2	N	6	6	8			126
							7	9									
01	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	108	1	1813	2	N	9	9	8			126
							10	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	2	N	4	4	8			126
							4	9									
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	N	6	6	8			126
							7	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1855	2	N	75	164	1	10	8	27
							83	9									
05	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	79	1	1212	2	N	3	3	8			27
							3	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	33	7			27
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1398	2	58	9	N	53					80

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	353	1	2022	2	Y	-0-					60

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	4	4	8			130
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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									
05	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	242	1	3692	2	N	5	5	8			120
							6	9									

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
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									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	742	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
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									
05	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	268	1	4098	2	N	80	179	1	3	8	32
							88	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
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									
*05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	265	1	4053	2	N	79	8	8			206
							87	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	98	1	1498	2	N	2	2	8			26
							2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

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
*05	3100	N	2571	-0-	-529	619	2523	2	48	9	N	44	4	8			92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

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									
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	199	1	3044	2	N	4	4	8			87
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

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									
*05	2764	N	2566	-0-	-198	-0-	154	1	2359	2	N	48	5	8			112
							53	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2369	2	N	44	5	8			84
							48	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	171	1	4506	2	N	63	4	8			179
							69	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
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									
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	200	1	3057	2	N	7	7	8			56
							8	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4526	X	3896	-0-	-630	-0-	239	1	3654	2	N	3	3	8			46
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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
05	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

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
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

12	2542	X	1384	-0-	-1158	-0-	396	1	984	2	N	4	4	8			127
							4	9									
01	2542	X	1439	-0-	-1103	-0-	538	1	898	2	N	3	3	8			127
							3	9									
02	2296	X	1064	-0-	-1232	-0-	203	1	859	2	N	2	2	8			127
							2	9									
03	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	267	1	1117	2	N	13	13	8			127
							14	9									
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	264	1	1088	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	220	1	783	2	N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	711	1	6513	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	638	1	6091	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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	5473	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
05	7223	X	5882	-0-	-1341	-0-	631	1	5179	2	Y	65	3	8			77
							72	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

12	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	295	1	6000	2	N	3	3	8			73
							3	9									
01	6882	X	6161	-0-	-721	-0-	319	1	5841	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	6104	X	5467	-0-	-637	-0-	270	1	5196	2	N	1	1	8			73
							1	9									
03	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	319	1	5798	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	6330	X	5798	-0-	-532	-0-	291	1	5505	2	N	2	2	8			73
							2	9									
05	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	311	1	5857	2	N	3	3	8			73
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	19	1	1771	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
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	693	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	106	1	1242	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	222	1	3944	2	N	3	3	8			48
							3	9									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2206	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2449	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
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									
05	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	160	1	2448	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	272	1	5124	2	N	4	4	8			81
							4	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	401	1	4206	2	Y	4	4	8			112
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	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									
05	5053	X	4213	-0-	-840	-0-	224	1	3988	2	N	1	1	8			103
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	105	1	1576	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	X	794	-0-	-446	-0-	794	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
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
*05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1584	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	190	1	2235	2	Y	2	2	8			15
							2	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
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
05	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3911	2	8	9	N	7					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	153	1	2336	2	N	4	4	8			48
							4	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	306	1	4601	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7130	-0-	-651	-0-	522	1	6604	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
01	7471	X	6396	-0-	-1075	-0-	550	1	5846	2	Y	-0-					53
02	6552	X	6014	-0-	-538	-0-	496	1	5517	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	553	1	6061	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
04	6900	X	6352	-0-	-548	-0-	518	1	5832	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
05	7130	X	6363	-0-	-767	-0-	531	1	5829	2	Y	3	3	8			53
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	587	1	5375	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	515	1	4914	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
02	4704	X	4558	-0-	-146	-0-	465	1	4093	2	Y	-0-					10
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	540	1	4502	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	5160	X	4608	-0-	-552	-0-	482	1	4125	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	498	1	4084	2	Y	2	2	8			10
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	325	1	6051	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
01	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	308	1	5759	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
02	5460	X	4600	-0-	-860	-0-	232	1	4368	2	Y	-0-					57
03	6386	X	5817	-0-	-569	-0-	303	1	5513	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	289	1	4975	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
05	6386	X	5329	-0-	-1057	-0-	283	1	5043	2	Y	3	3	8			57
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	267	1	3378	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	265	1	2813	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	230	1	2566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	254	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	238	1	2686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	247	1	2711	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	806	X	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7006	X	5927	-0-	-1079	-0-	1039	1	4888	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
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									
05	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	268	1	4780	2	Y	2	2	8			38
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (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	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									
05	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	117	1	2084	2	Y	7	3	8			38
							8	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. GAS LIFT (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	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									
05	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	171	1	3222	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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
*05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	521	1	5623	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. GAS LIFT (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	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									
05	18724	X	17527	-0-	-1197	-0-	217	1	17190	2	N	109	180	1			58
							120	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	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									
05	3224	X	2734	-0-		-490		-0-	145	1	2588	2	Y	1	1	8			27
									1	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. GAS LIFT	(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	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									
05	15934	X	14055	-0-		-1879		-0-	2243	1	11788	2	N	22					144
									24	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1931	N	1931	-0-		-0-		-0-	172	1	1752	2	Y	6	6	8			3
									7	9									
01	1958	N	1958	-0-		-0-		-0-	175	1	1781	2	Y	2	2	8			3
									2	9									
02	1764	X	1715	-0-		-49		-0-	152	1	1561	2	Y	2	2	8			3
									2	9									
03	1953	X	1833	-0-		-120		-0-	165	1	1667	2	Y	1	1	8			3
									1	9									
04	1890	X	1851	-0-		-39		-0-	164	1	1684	2	Y	3	3	8			3
									3	9									
*05	2107	X	2107	-0-		-0-		-0-	183	1	1918	2	Y	5	5	8			3
									6	9									

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. GAS LIFT	(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	6262	X	5691	-0-		-571		-0-	267	1	5420	2	N	4	4	8			123
									4	9									
01	6262	X	5567	-0-		-695		-0-	288	1	5277	2	N	2	2	8			123
									2	9									
02	5600	X	4869	-0-		-731		-0-	241	1	4626	2	N	2	2	8			123
									2	9									
03	5952	X	5401	-0-		-551		-0-	282	1	5118	2	N	1	1	8			123
									1	9									
04	5580	X	5178	-0-		-402		-0-	260	1	4915	2	N	3	3	8			123
									3	9									
05	5704	X	5371	-0-		-333		-0-	271	1	5096	2	N	4	4	8			123
									4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	258	1	4797	2	Y	5	5	8			18
								6	9									
01	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	236	1	4416	2	Y	2	2	8			18
								2	9									
02	4340	X	3971	-0-		-369	-0-	201	1	3769	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
03	5053	X	4141	-0-		-912	-0-	216	1	3924	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
04	4890	X	4103	-0-		-787	-0-	225	1	3876	2	Y	2	2	8			18
								2	9									
05	5053	X	3690	-0-		-1363	-0-	196	1	3483	2	Y	10	3	8			25
								11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3235	-0-		-144	-0-	152	1	3079	2	Y	4	4	8			24
								4	9									
01	3379	X	3231	-0-		-148	-0-	167	1	3062	2	Y	2	2	8			24
								2	9									
02	3052	X	2819	-0-		-233	-0-	139	1	2678	2	Y	2	2	8			24
								2	9									
03	3317	X	3151	-0-		-166	-0-	164	1	2984	2	Y	3	3	8			24
								3	9									
04	3210	X	3039	-0-		-171	-0-	152	1	2883	2	Y	4	4	8			24
								4	9									
05	3224	X	3215	-0-		-9	-0-	162	1	3047	2	Y	5	5	8			24
								6	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	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									
05	1829	N	1590	-0-		-239	-0-	85	1	1504	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
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									
05	15810	X	13587	-0-		-2223	-0-	828	1	12659	2	Y	91	2	8			149
								100	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	43710	X	35240	-0-	-8470	-0-	49	1	34959	2	Y	211	179	1			100
							232	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	84351	X	75857	-0-	-8494	-0-	106	1	75077	2	Y	613	526	1	1	8	278
							674	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	50499	X	39535	-0-	-10964	-0-	90	1	38917	2	N	480	536	1	7	8	71
							528	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	41509	X	35455	-0-	-6054	-0-	8	1	35099	2	Y	316	275	1	1	8	61
							348	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	49011	X	32023	-0-	-16988	-0-	8	1	31477	2	Y	489	430	1			99
							538	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. (I) GAS LIFT(L)	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									
05	274815	X	212632	-0-	-62183	-0-	121	1	211218	2	N	1175	1063	1	10	8	340
							1293	9									

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	1	218577	2	N	2574	2251	1	23	8	300
							2831	9									
01	504278	X	282755	-0-	-221523	-0-	155	1	279624	2	N	2705	2647	1	82	8	276
							2976	9									
02	308084	X	235063	-0-	-73021	-0-	140	1	232236	2	N	2443	2289	1	23	8	407
							2687	9									
03	341093	X	217825	-0-	-123268	-0-	155	1	215252	2	N	2198	2307	1	8	8	290
							2418	9									
04	330090	X	182472	-0-	-147618	-0-	150	1	180344	2	N	1798	1738	1	21	8	329
							1978	9									
05	341093	X	164511	-0-	-176582	-0-	155	1	162626	2	N	1573	1724	1	5	8	173
							1730	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	85	1	1925	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	67	1	1523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1400	N	1316	-0-	-84	-0-	55	1	1260	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	53	1	1218	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	50	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	56	1	1174	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
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	139	1	3158	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	139	1	3176	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	122	1	2808	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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	3070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	160	1	3328	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	166	1	3792	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	135	1	3068	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	152	1	3491	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	178	1	4075	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	178	1	3981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	201	1	4176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
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-
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1 1 9	3903	2	Y	1	1	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
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
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	147	1 11 9	3055	2	Y	10	10	1			3

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
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-
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2477	2	Y	1	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2015 - PLUGGED 03/07/15

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	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 #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	192	1	4369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4284	X	3157	-0-	-1127	-0-	131	1	3024	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	133	1	3033	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4410	X	2938	-0-	-1472	-0-	126	1	2811	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4557	X	2914	-0-	-1643	-0-	134	1	2779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	54	1	1229	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	53	1	1217	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	47	1	1093	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	53	1	1210	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	52	1	1150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	56	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	184	1	4193	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	184	1	4202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3892	X	3886	-0-	-6	-0-	162	1	3722	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	183	1	4182	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4260	X	4199	-0-	-61	-0-	180	1	4018	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	195	1	4068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-
05	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	158	1	3280	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	86	1	739	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	77	1	701	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	58	1	602	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	76	1	670	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	33	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	51	1	1154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	49	1	1111	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	42	1	966	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	45	1	1026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	46	1	1022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	47	1	987	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
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
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
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	348	1	1738	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

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	1	1198	2	Y	7					13
							8	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	5					18
							6	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

12	744	N	743	-0-	-1	-0-	31	1	709	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	27	1	616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	27	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	44	1	1013	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	46	1	1052	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	39	1	902	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	41	1	936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	43	1	959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	853	-0-	-201	-0-	39	1	813	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
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	103	1	2135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	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-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	246	1	1251	2	Y	-0-					23
01	1643	X	1073	-0-	-570	-0-	197	1	819	2	Y	52					75
							57	9									
02	1428	X	630	-0-	-798	-0-	109	1	520	2	Y	1					76
							1	9									
03	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	182	1	1100	2	Y	16	69	1			23
							18	9									
04	1470	X	721	-0-	-749	-0-	117	1	604	2	Y	-0-					23
05	1488	X	966	-0-	-522	-0-	161	1	805	2	Y	-0-					23

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

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-
05	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

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									
*05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

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									
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	82	1	1709	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
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
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1409	2	Y	3	3	1			1
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	1298	2	Y	3	3	1			1
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	49	1 2 9	1136	2	Y	2	3	1			-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	55	1 1 9	1263	2	Y	1	1	1			-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1614	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-

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
12	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	129	1 3 9	2950	2	Y	3	3	1			1
01	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	105	1 3 9	2390	2	Y	3	3	1			1
02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	107	1 2 9	2456	2	Y	2	3	1			-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	168	1 3 9	3839	2	Y	3	2	1			1
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	3407	2	Y	1	1	1			-0-

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
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-
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	126	1 1 9	2616	2	Y	1	1	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
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-
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	128	1	2667	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 #: 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
12	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	136	1	3107	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	127	1	2883	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3192	X	2784	-0-	-408	-0-	116	1	2666	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	131	1	2991	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	131	1	2933	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	144	1	2995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

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-
05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	91	1	1886	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

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									
05	6076	X	5627	-0-	-449	-0-	258	1	5368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

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-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	3715	-0-	-1431	-0-	170	1	3545	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

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-
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	4211	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

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									
*05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	617	1	5253	2	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

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									
05	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	184	1	3838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

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-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	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
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-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
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-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	55	1	1139	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
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-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	151	1	3149	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

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									
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

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									
05	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	76	1	1586	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
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
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-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

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-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

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									
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

12	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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

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-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	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
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									
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1	3500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

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									
*05	3790	X	3345	-0-	-445	-0-	153	1	3191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

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-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

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-
05	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	1	1	15	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
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									
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	2	Y	-0-					2

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

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									
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	58	1	1206	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

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

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-
*05	3100	N	3185	-0-	85	85	146	1	3039	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
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2370	2	Y	2	2	1			1
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	2214	2	Y	3	3	1			1
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1810	2	Y	2	3	1			-0-
03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	84	1 3 9	1924	2	Y	3	2	1			1
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	81	1 1 9	1812	2	Y	1	2	1			-0-
*05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	2339	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					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
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	3468	2	Y	3	3	1			1
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	3125	2	Y	3	3	1			1
02	3164	X	2768	-0-	-396	-0-	115	1 1 9	2652	2	Y	1	2	1			-0-
03	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	128	1 3 9	2917	2	Y	3	2	1			1
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	135	1 1 9	3012	2	Y	1	2	1			-0-
05	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	128	1 1 9	2672	2	Y	1	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	98	1 3 9	2228	2	Y	3	3	1			1
01	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	96	1 3 9	2179	2	Y	3	3	1			1
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	89	1 2 9	2044	2	Y	2	3	1			-0-
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	97	1 3 9	2207	2	Y	3	2	1			1
04	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	92	1 1 9	2061	2	Y	1	2	1			-0-
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	97	1 1 9	2024	2	Y	1	1	1			-0-

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
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									
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	346	1	2010	2	Y	1	1	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
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									
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	73	1	1515	2	Y	1	1	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
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-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
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-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	116	1	674	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
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									
05	2852	X	1985	-0-	-867	-0-	209	1	1776	2	Y	-0-					2

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	166	1	3455	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
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									
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	164	1	952	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	115	1	2399	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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									
*05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	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									
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	594	1	3454	2	Y	2	2	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. GAS LIFT (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	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									
05	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	177	1	3679	2	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (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	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									
*05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	130	1	2702	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
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	3717	2	Y	3	3	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
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-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	74	1 1 9	1544	2	Y	1	1	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
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-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	4265	2	Y	1	1	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
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
05	3627	X	2682	-0-	-945	-0-	123	1 4 9	2555	2	Y	4	4	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
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-
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	141	1 1 9	2931	2	Y	1	1	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
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-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	59	1	1219	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
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
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	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
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
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	154	1 8 9	3195	2	Y	7	7	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
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-
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	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
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-
*05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3313	2	Y	1	1	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3286	X	2385	-0-	-901	-0-	109	1 1 9	2275	2	Y	1	1	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
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									
*05	3100	N	5171	-0-	2071	2071	235	1	4890	2	Y	42	41	1			12
							46	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
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									
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	171	1	3567	2	Y	1	1	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
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									
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	Y	1	1	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
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-
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	114	1	2364	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
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-
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	81	1	1692	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
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-
*05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	147	1	3059	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	85	1	1775	2	Y	1	1	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
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-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	51	1	1069	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1938					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	291	1	2482	2	Y	-0-					2

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
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									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	145	1	1236	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	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
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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2895	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					-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
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									
05	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	132	1	2752	2	Y	1	1	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
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									
05	3689	X	2926	-0-	-763	-0-	134	1	2791	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
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
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-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	2168	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
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-
05	2232	N	1527	-0-	-705	-0-	70	1	1457	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
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									
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	146	1	3031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	111	1	2304	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
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-
05	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

12	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	160	1	3653	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	147	1	3359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	115	1	2648	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3410	X	1234	-0-	-2176	-0-	52	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	81	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

12	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	128	1	2926	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	119	1	2718	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3080	X	2608	-0-	-472	-0-	108	1	2498	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	114	1	2608	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	2411	-0-	-658	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	128	1	2918	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	105	1	2345	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	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-
05	4619	X	4258	-0-		-361	-0-	195	1 1 9	4062	2	Y	1	1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	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-
05	3379	X	3236	-0-		-143	-0-	148	1 1 9	3087	2	Y	1	1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	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-
05	1426	N	1258	-0-		-168	-0-	100	1 1 9	1157	2	Y	1	1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	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-
*05	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	155	1 1 9	3221	2	Y	1	1	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
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-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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
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
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	158	1	3288	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	78	1	1622	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	98	1	2030	2	Y	1	1	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
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-
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1	2862	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
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2675	2	Y	3	3	1			1
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	2834	2	Y	3	3	1			1
02	2772	X	2676	-0-	-96	-0-	111	1 2 9	2563	2	Y	2	3	1			-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	123	1 3 9	2809	2	Y	3	2	1			1
04	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	120	1 1 9	2677	2	Y	1	2	1			-0-
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	130	1 1 9	2702	2	Y	1	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

12	3100	N	1800	-0-	-1300	11812	76	1 2 9	1722	2	Y	2	2	1			1
01	3100	N	1840	-0-	-1260	10552	77	1 1 9	1762	2	Y	1	2	1			-0-
02	2800	N	1326	-0-	-1474	9078	55	1 2 9	1269	2	Y	2	2	1			-0-
03	3100	N	1013	-0-	-2087	6991	42	1 3 9	968	2	Y	3	2	1			1
04	3000	N	1470	-0-	-1530	5461	63	1 1 9	1406	2	Y	1	2	1			-0-
*05	3100	N	1603	-0-	-1497	3964	73	1 1 9	1529	2	Y	1	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

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-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	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-
*05	3953	X	3953	-0-		-0-	-0-	181	1 1 9	3771	2	Y	1	1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	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-
*05	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-	136	1 1 9	2826	2	Y	1	1	1			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	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-
05	3007	X	2519	-0-		-488	-0-	115	1 1 9	2403	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY 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
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									
05	3348	X	147	-0-	-3201	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

12	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-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

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									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 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
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									
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	175	1	3641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	3592	-0-	492	1505	165	1	3427	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2430	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
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	590	1	2948	2	Y	-0-					25

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	74	1	1538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

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									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

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-
*05	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					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
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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

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-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

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-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

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-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	113	1	2571	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	112	1	2549	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2086	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	96	1	2194	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	94	1	2096	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	103	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	100	1	2279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	71	1	1618	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1469	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1591	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	99	1	2260	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	49	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	59	1	1323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	47	1	974	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3224	-0-	124	124	148	1	3076	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	67	1	1389	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	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-
05	3100	X	1702	-0-	-1398	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	115	1	2392	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	3146	2	Y	3	3	1			1
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2738	2	Y	3	3	1			1
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	106	1 1 9	2439	2	Y	1	2	1			-0-
*03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	137	1 3 9	3138	2	Y	3	2	1			1
*04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	118	1	2448	2	Y	-0-					-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
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	3240	2	Y	1	2	1			-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3820	2	Y	2	2	1			-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2774	2	Y	1	1	1			-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2815	2	Y	1	1	1			-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2654	2	Y	1	1	1			-0-
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2743	2	Y	1	1	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	138	1 3 9	3137	2	Y	3	2	1			1
01	3348	X	2635	-0-	-713	-0-	111	1 1 9	2523	2	Y	1	2	1			-0-
02	2940	X	2036	-0-	-904	-0-	85	1 1 9	1950	2	Y	1	1	1			-0-
03	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	87	1 1 9	1999	2	Y	1	1	1			-0-
04	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	110	1 1 9	2450	2	Y	1	1	1			-0-
05	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	129	1 1 9	2693	2	Y	1	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	2883	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	177	1 1 9	3692	2	Y	1	1	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
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-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	128	1 1 9	2659	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	46	1 3 9	1041	2	Y	3	3	1			1
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	2117	2	Y	2	3	1			-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1590	2	Y	3	3	1			-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	1775	2	Y	3	2	1			1
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1729	2	Y	1	2	1			-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1696	2	Y	1	1	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	155	1	3223	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

12	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
05	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	139	1	2898	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

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									
*05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	202	1	4202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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
05	2635	N	2316	-0-	-319	-0-	106	1	2210	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

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									
*05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	2171	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
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	136	1	2838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

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-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

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									
05	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	148	1	3076	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
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	N	735	-0-	-567	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

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									
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	101	1	2100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

12	3100	N	3126	-0-	26	56	131	1	2992	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	110	1	2510	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	85	1	1949	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	93	1	2120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	105	1	2345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

12	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	77	1	1749	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2728	X	1718	-0-	-1010	-0-	72	1	1643	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	132	1	3048	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	118	1	2696	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	56	1	1241	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	129	1	2678	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	127	1 1 9	2648	2	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	142	1 2 9	2962	2	Y	2	2	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
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
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	268	1	2285	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	134	1 1 9	2783	2	Y	1	1	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
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-
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	157	1 1 9	3263	2	Y	1	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	2933	-0-	-167	144	134	1 1 9	2798	2	Y	1	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	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-
*05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	201	1 1 9	4189	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	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-
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2244	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	253	1	2032	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	282	1	2023	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1904	N	1648	-0-	-256	-0-	180	1	1467	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	336	1	2357	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	344	1	2229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	375	1	2178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
05	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	145	1	3019	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
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-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	70	1	1453	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
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									
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	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
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

12	3596	X	2565	-0-	-1031	-0-	108 1 1 9	2456	2	Y	1	1	1			-0-
01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	141 1 2 9	3210	2	Y	2	2	1			-0-
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	126 1 2 9	2894	2	Y	2	2	1			-0-
03	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	133 1 2 9	3039	2	Y	2	1	1			1
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	140 1 1 9	3115	2	Y	1	2	1			-0-
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	149 1 1 9	3104	2	Y	1	1	1			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

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-
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	141 1 1 9	2930	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

12	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-
05	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	166 1 1 9	3453	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	37	1	839	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	872	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

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									
05	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	73	1	1520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

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									
05	2480	N	1674	-0-	-806	-0-	77	1	1596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

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
05	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	135	1	2809	2	Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	180	1	3749	2	Y	-0-					34

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	277	1	5762	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	132	1	2743	2	Y	-0-					4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	298	1	3619	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
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
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	119	1	1446	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	307	1	1783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

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
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	127	1	2634	2	Y	-0-					4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

12	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	120	1	2726	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2763	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	109	1	2513	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	121	1	2771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	117	1	2607	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	131	1	2728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	137	1	3129	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2980	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3052	X	2821	-0-	-231	-0-	117	1	2702	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	87	1	1992	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	148	1	3310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	145	1	3016	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

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
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	2071	2	N	85					105
							94	9									
04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	270	1	1990	2	N	-0-					105
05	3689	X	152	-0-	-3537	-0-	18	1	134	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
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
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	153	1	3186	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	189	1	4295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	124	1	2831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4312	X	1434	-0-	-2878	-0-	60	1	1373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4774	X	1830	-0-	-2944	-0-	77	1	1752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4620	X	2649	-0-	-1971	-0-	114	1	2534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4495	X	2515	-0-	-1980	-0-	115	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	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
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-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
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-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	899	N	542	-0-	-357	-0-	25	1	517	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	244	1	5078	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	192	1	2330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	195	1	4056	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	107	1	2443	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	106	1	2425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1	2147	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	89	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	129	1	2686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	2604	X	1931	-0-	-673	-0-	81	1	1847	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	113	1	2580	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	102	1	2358	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	114	1	2596	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	104	1	2320	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	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
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	144	1	2992	2	Y	-0-					-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
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-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	1050	2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	353	1 6 9	2840	2	Y	5	4	1			1
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	375	1 7 9	2690	2	Y	6	6	1			1
02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	296	1 6 9	2417	2	Y	5	5	1			1
03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	389	1 6 9	2731	2	Y	5	4	1			2
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	352	1 4 9	2282	2	Y	4	5	1			1
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	436	1 3 9	2532	2	Y	3	3	1			1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	43	1	891	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	248	1	3022	2	Y	-0-					28

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

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									
05	3875	X	2565	-0-	-1310	-0-	118	1	2446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

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-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

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-
05	434	N	91	-0-	-343	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

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-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

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-
*05	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

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-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

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-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	513	1	2981	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	167	1	3485	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	N	696	-0-	-1009	-0-	32	1	664	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	162	1	3380	2	Y	1	1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	174	1	3628	2	Y	-0-					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3495	2	Y	1	1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	115	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	271	1	3124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	168	1	3497	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
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
12	7471	X	5363	-0-	-2108	-0-	561	1 9	4801	2	Y	1	1	1			-0-
01	6169	X	5668	-0-	-501	-0-	563	1 9	5103	2	Y	2	2	1			-0-
02	5544	X	4408	-0-	-1136	-0-	390	1 9	4017	2	Y	1	1	1			-0-
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	595	1 9	5216	2	Y	2	1	1			1
04	5520	X	4117	-0-	-1403	-0-	282	1	3835	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5673	X	3031	-0-	-2642	-0-	139	1 9	2891	2	Y	1	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3379	X	2995	-0-	-384	-0-	126	1 9	2867	2	Y	2	2	1			-0-
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	126	1 9	2879	2	Y	2	2	1			-0-
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	108	1 9	2487	2	Y	2	2	1			-0-
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	125	1 9	2846	2	Y	2	1	1			1
04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	118	1 9	2623	2	Y	1	2	1			-0-
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	124	1 9	2586	2	Y	1	1	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	191	1 1 9	3983	2	Y	1	1	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
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-
05	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	146	1	3049	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1291	-0-	-476	-0-	92	1	1135	2	Y	58					70
							64	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	118	1	1605	2	Y	27	80	1			17
							30	9									
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
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	130	1	1577	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
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	137	1	3126	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2945	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	2642	-0-	-326	-0-	110	1	2530	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	122	1	2780	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	123	1	2748	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	144	1	2998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	106	1	2411	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		2315	-0-	2315	2315	96	1	2217	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		2552	-0-	2552	4867	107	1	2443	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		2531	-0-	2531	7398	109	1	2421	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	10363	X	2965	-0-	-7398	-0-	136	1	2828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	166	1	3462	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 #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	149	1	3093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

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-
05	13020	X	7970	-0-	-5050	-0-	365	1	7605	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

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									
05	211916	X	82558	-0-	-129358	-0-	3738	1	77791	2	N	935	889	1			371
							1029	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

07	0		35696	-0-	35696	35696	5	1	35454	2	N	215					215
							237	9									
*08	150019	X	114323	-0-	-35696	-0-	59	1	112903	2	N	1237	1070	1			382
							1361	9									
09	110250	X	90198	-0-	-20052	-0-	23	1	89148	2	Y	934	983	1			333
							1027	9									
10	113925	X	96567	-0-	-17358	-0-	4119	1	91462	2	Y	896	931	1			298
							986	9									
11	110250	X	88548	-0-	-21702	-0-	3851	1	83830	2	Y	788	751	1			335
							867	9									
12	113925	X	86746	-0-	-27179	-0-	3602	1	82047	2	Y	997	1062	1			270
							1097	9									
01	113925	X	79491	-0-	-34434	-0-	3309	1	75401	2	Y	710	775	1			205
							781	9									
02	102900	X	67307	-0-	-35593	-0-	2769	1	63805	2	Y	666	687	1			184
							733	9									
*03	113925	X	69715	-0-	-44210	-0-	2893	1	66092	2	Y	664	572	1			276
							730	9									
04	110250	X	62819	-0-	-47431	-0-	2670	1	59568	2	Y	528	638	1			166
							581	9									
05	113925	X	60523	-0-	-53402	-0-	2756	1	57352	2	Y	377	368	1			175
							415	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			N	-0-					95

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2709	2	22	9	N	20					108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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
05	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

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
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					8

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

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									
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	576	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
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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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
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-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	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
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-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	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
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-
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1781	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

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
*05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	4	8			8

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

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-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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
*05	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					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
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									
05	2635	X	1541	-0-	-1094	-0-	57	1	1480	2	Y	4					39
							4	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
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
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2638	2	2	9	Y	2					44

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
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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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
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-
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2284	2	3	9	Y	3					3

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
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
*05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					16

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
*05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	2	Y	8					49
							9	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
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									
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	39	1	3976	2	Y	18	72	1	2	8	15
							20	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
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-					3
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	78	1	3457	2	Y	-0-					3
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	77	1	3479	2	Y	-0-					3

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3069	X	1813	-0-	-1256	-0-	1812	2	1	9	Y	1					30

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	55 32	1 9	2541	2	Y	29					43
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	56 37	1 9	2566	2	Y	34					77
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	52 30	1 9	2366	2	Y	27					104
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	54 35	1 9	2420	2	Y	32					136
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	42 29	1 9	1874	2	Y	26	154	1	4	8	4
*05	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	42 30	1 9	1895	2	Y	27	4	8			27

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

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-
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	66	1	2838	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

12	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	99 28	1 9	3423	2	Y	25	53	1	1	8	35
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	98 32	1 9	3340	2	Y	29	1	8			63
02	3500	X	2552	-0-	-948	-0-	2 24	1 9	2526	2	Y	22	32	1	1	8	52
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	3699	2	Y	31	30	1	1	8	52
*04	3540	X	2898	-0-	-642	-0-	63 23	1 9	2812	2	Y	21	31	1	1	8	41
05	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	79 25	1 9	3424	2	Y	23	28	1			36

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

12	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	78 15	1 9	2697	2	Y	14	49	1	1	8	24
01	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	82 19	1 9	2801	2	Y	17					41
02	3304	X	2446	-0-	-858	-0-	2 15	1 9	2429	2	Y	14	20	1	1	8	34
03	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	73 20	1 9	3061	2	Y	18	20	1			32
04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	71 18	1 9	3162	2	Y	16	19	1	1	8	28
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	67 15	1 9	2898	2	Y	14	19	1			23

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
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	26	1	2512	2	Y	26	47	1			31
							29	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	24	1	2168	2	Y	35					66
							39	9									
02	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	20	1	1723	2	Y	20	65	1			21
							22	9									
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	25	1	2205	2	Y	24					45
							26	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	23	1	2193	2	Y	25	3	8			67
							28	9									
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	20	1	2085	2	Y	34	74	1	2	8	25
							37	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

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
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2645	2	76	9	Y	69	13	8			57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2338	2	Y	13	40	1			17
							14	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	2	Y	21					38
							23	9									
02	2212	N	2198	-0-	-14	-0-	25	1	2158	2	Y	14	40	1			12
							15	9									
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	26	1	2293	2	Y	14					26
							15	9									
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	22	1	2122	2	Y	13	1	8			38
							14	9									
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26	1	2690	2	Y	24	46	1	2	8	14
							26	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	24	1	2309	2	Y	31	39	1			12
							34	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	25	1	2199	2	Y	24					36
							26	9									
02	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	22	1	1934	2	Y	21	34	1			23
							23	9									
03	2325	N	1943	-0-	-382	-0-	21	1	1901	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
04	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	20	1	1912	2	Y	23	3	8			31
							25	9									
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	20	1	2089	2	Y	29	34	1	4	8	22
							32	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-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
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	2	Y	17	60	1			28
							19	9									
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	32	1	2881	2	Y	26					54
							29	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2628	2	Y	17	56	1			15
							19	9									
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	30	1	2667	2	Y	17					32
							19	9									
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	27	1	2577	2	Y	16	2	8			46
							18	9									
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	28	1	2897	2	Y	26	55	1	2	8	15
							29	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	Y	33	162	1			51
							36	9									
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	7	1	610	2	Y	9					60
							10	9									
02	1260	N	578	-0-	-682	-0-	6	1	555	2	Y	15					75
							17	9									
03	899	N	575	-0-	-324	-0-	6	1	555	2	Y	13					88
							14	9									
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	4	1	337	2	Y	8					96
							9	9									
05	651	N	291	-0-	-360	-0-	2	1	261	2	Y	25					121
							28	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3938	-0-	-991	-0-	110	1	3805	2	Y	21	26	1	1	8	13
							23	9									
01	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	107	1	3626	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
02	4256	X	2666	-0-	-1590	-0-	2	1	2643	2	Y	19	14	1	1	8	15
							21	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	110	1	4614	2	Y	27	26	1	1	8	15
							30	9									
*04	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	90	1	4041	2	Y	21	14	1	1	8	21
							23	9									
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	100	1	4324	2	Y	20	27	1			14
							22	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3955	-0-	-385	-0-	111	1	3813	2	Y	28	32	1	1	8	17
							31	9									
01	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	107	1	3624	2	Y	29	33	1	1	8	12
							32	9									
02	3388	X	2692	-0-	-696	-0-	2	1	2662	2	Y	25	16	1	1	8	20
							28	9									
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	90	1	3764	2	Y	28	32	1	1	8	15
							31	9									
*04	3630	X	3508	-0-	-122	-0-	76	1	3407	2	Y	23	14	1	1	8	23
							25	9									
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	85	1	3663	2	Y	22	30	1			15
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	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									
05	3348	X	2673	-0-		-675	-0-	60	1	2589	2	Y	22	35	1			38
								24	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	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-
05	3534	X	3116	-0-		-418	-0-	59	1	3057	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3782	-0-		-0-	-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	64
								40	9									
05	3503	X	3423	-0-		-80	-0-	77	1	3310	2	Y	33	43	1			54
								36	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	3578	-0-		-80	-0-	3576	2	2	9	Y	2					85

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	4306	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
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	2	8	34
							41	9									
*04	4020	X	2952	-0-	-1068	-0-	64	1	2844	2	Y	40	52	1	3	8	19
							44	9									
05	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	68	1	3514	2	Y	40					59
							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
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									
*05	6882	X	5564	-0-	-1318	-0-	105	1	5408	2	N	46					71
							51	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
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-
05	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	127	1	5469	2	Y	25	35	1			17
							28	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4572	2	12	9	N	11	11	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	128	1	5729	2	Y	37	19	1	2	8	36
							41	9									
*05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	143	1	6159	2	Y	35	46	1			25
							39	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	36	1	3709	2	Y	16	16	1	2	8	13
							18	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
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									
05	6262	X	5811	-0-	-451	-0-	56	1	5736	2	Y	17	21	1	2	8	13
							19	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
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									
05	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	108	1	4673	2	Y	20	30	1			14
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	53	1	5428	2	Y	28	35	1	4	8	22
							31	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

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	105
							74	9									
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	164	1	7327	2	Y	61	63	1	4	8	99
							67	9									
*05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	163	1	7031	2	Y	54	67	1			86
							59	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

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-
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3270	2	22	9	N	20	20	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7053	X	7053	-0-		-0-	-0-	153	1	6845	2	Y	50	40	1	3	8	49
								55	9									
*05	6698	X	6698	-0-		-0-	-0-	151	1	6501	2	Y	42	60	1			31
								46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4702	-0-		-368	-0-	101	1	4528	2	Y	66	31	1	4	8	61
								73	9									
*05	5239	X	4439	-0-		-800	-0-	99	1	4281	2	Y	54	80	1			35
								59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5859	X	4923	-0-		-936	-0-	110	1	4763	2	Y	45	58	1			32
								50	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5614	X	5614	-0-		-0-	-0-	5569	2	45	9	Y	41	7	8			40

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //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
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
05	57846	X	42391	-0-	-15455	-0-	42198	2	193	9	N	175	175	1	12	8	123

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
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
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					5

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
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
*05	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	1832	2	1	9	Y	1					3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	Y	2	2	8			12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2340	2	2	9	Y	2	1	8			14

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	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
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
*05	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1914	2	1	9	Y	1					2

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2338	2	2	9	Y	2	1	8			9

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					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
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
*05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					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
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
*05	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	8			17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4585	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	Y	2	1	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					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
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
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	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
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
*05	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	2364	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	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
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
*05	2635	X	1519	-0-	-1116	-0-	1518	2	1	9	Y	1	1	8			36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3853	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	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
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
*05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	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
*05	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6935	2	7	9	Y	6	3	8			76

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

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
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

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
*05	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2561	2	2	9	Y	2					15

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

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
*05	5146	X	3864	-0-	-1282	-0-	3860	2	4	9	Y	4					99

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

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
*05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2425	2	2	9	Y	2					18

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

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
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					7

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

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
*05	1984	X	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			Y	-0-					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
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
*05	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2269	2			N	-0-					64

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	Y	1	1	8			7

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					14

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3644	2	3	9	Y	3	1	8			19

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

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
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	8			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

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
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	2	1	9	Y	1					5

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

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
*05	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1587	2	2	9	Y	2					10

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

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
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					26

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

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
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	Y	2	1	8			11

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

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
*05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	1730	2			Y	-0-					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
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
*05	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	8			17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	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
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
*05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-					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
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
*05	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	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
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
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	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
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
*05	2976	X	2254	-0-	-722	-0-	2251	2	3	9	Y	3					58

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5053	X	3898	-0-	-1155	-0-	3897	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					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
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
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	Y	2	1	8			9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2615	2	2	9	Y	2	1	8			8

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	4049	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
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
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					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
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
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	1	8			9

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5177	X	4058	-0-	-1119	-0-	4057	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					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
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
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					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
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
*05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	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
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
*05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					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
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
*05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2705	2	3	9	Y	3	3	8			19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			37

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	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
*05	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3618	2	3	9	Y	3	1	8			13

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	2645	2	1	9	Y	1	1	8			16

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2108	X	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			Y	-0-					42

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4826	2	4	9	Y	4	3	8			81

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					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
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
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					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
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
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3881	2	3	9	Y	3	1	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	2561	2	1	9	Y	1					5

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	Y	2	1	8			9

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	6076	X	5571	-0-	-505	-0-	5569	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
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
*05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	4867	2	3	9	Y	3					33

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	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
*05	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3520	2	4	9	Y	4	1	8			45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5394	X	4500	-0-	-894	-0-	4499	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
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
*05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	3380	2			N	-0-					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
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
*05	6262	X	6036	-0-	-226	-0-	6033	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
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
*05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3106	2	2	9	Y	2					4

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
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
*05	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5890	X	247	-0-	-5643	-0-	247	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
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
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3077	2	3	9	Y	3	3	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
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
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					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
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
*05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5214	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
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
*05	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4817	2	3	9	Y	3					5

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1331	2	20	9	N	18					187

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
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
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4	9	Y	4	1	8			20

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	3147	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	2661	N	2304	-0-	-357	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	2697	X	1973	-0-	-724	-0-	1972	2	1	9	Y	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
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
05	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	2			Y	-0-					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
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
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3254	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
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
*05	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	5058	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	4668	2	6	9	Y	5	5	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	2	8			14

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1424	2	1	9	Y	1					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	5747	2	4	9	Y	4	1	8			9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2100	2	1	9	Y	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
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
*05	899	N	878	-0-	-21	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5628	2	4	9	Y	4	2	8			19

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
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
05	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			Y	-0-					27
	WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU				WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10553			PERF. 9060 - 10409		
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
*05	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3516	2	3	9	Y	3	3	8			64
	HINKLE, C.A.				WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10625			PERF. 9066 - 10394		
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
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3	1	8			11
	BIRD, G. W. ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 227269		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 10596			PERF. 9140 - 10490		
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
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5425	2	3	9	Y	3	1	8			6
	WALTERS GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10595			PERF. 9100 - 10426		
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
*05	5735	X	5490	-0-	-245	-0-	5486	2	4	9	Y	4	1	8			41
	PEPPER, J. R. GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10602			PERF. 9120 - 10476		
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
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	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		
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
*05	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	4668	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4608	2	6	9	Y	5	1	8			24

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5846	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4990	2	2	9	Y	2	2	8			45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	3719	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
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
*05	2945	X	1335	-0-	-1610	-0-	1334	2	1	9	Y	1					17

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1490	2	1	9	Y	1					18

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					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
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
*05	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	6686	2	6	9	Y	5	2	8			25

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4830	2	3	9	Y	3					7

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4134	2	3	9	Y	3	2	8			15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5487	X	3567	-0-	-1920	-0-	3564	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
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
05	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	2034	2	1	9	Y	1	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
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
*05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	2	4	9	Y	4	4	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
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
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3584	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5128	2	2	9	Y	2	2	8			41
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
*05	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3193	2	3	9	Y	3	1	8			14
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
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	8			57
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
*05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	4423	2			Y	-0-					94
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
*05	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	4875	2	1	9	Y	1	1	8			64
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
*05	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	4284	2	1	9	Y	1	1	8			114
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
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	2	1	9	Y	1	1	8			50

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

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
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
*05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4792	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	6267	2	6	9	Y	5	2	8			26

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	N	449	-0-	-1318	-0-	4	1	438	2	N	6					88
							7	9									

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	N	-0-					97

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4433	X	2774	-0-	-1659	-0-	27	1	2747	2	N	-0-					216

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
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									
05	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	17	1	1703	2	Y	4	1	8			131
							4	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4478	2	N	5					220
							6	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	27	1	2687	2	Y	10	1	8			176
							11	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
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									
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	2	N	36					153
							40	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
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									
05	1581	N	1405	-0-		-176	-0-	14	1	1389	2	Y	2					92
								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
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
05	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-					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
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									
05	1953	N	1015	-0-		-938	-0-	10	1	1003	2	Y	2					149
								2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	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									
*05	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	8					97
								9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3688	X	3360	-0-		-328	-0-	33	1	3308	2	Y	17					126
								19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	1868	-0-		-147	-0-	18	1	1842	2	Y	7					168
								8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1158	-0-		-578	-0-	11	1	1144	2	Y	3					144
								3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	67	1	1710	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
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
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	78	1	2246	2	Y	99					110
							109	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

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
05	1054	N	683	-0-	-371	-0-	12	1	671	2	Y	-0-					48

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

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
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	18	1	1021	2	Y	-0-					4

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

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									
05	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	135	1	3167	2	Y	-0-					37

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

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
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					47

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

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
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	31	1	991	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
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
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	39	1	1253	2	Y	-0-					21

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10203 - 10620

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-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	39	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 10650 - 10789

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									
05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	109	1	2007	2	Y	76	48	1	1	8	28
							84	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10617 - 10946

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									
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	98	1	1796	2	Y	1	2	1			1
							1	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
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									
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	Y	-0-	1	1			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	N	65					107
							72	9									

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	51	1	2798	2	Y	-0-					10

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	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
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-
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	12	1	640	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

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									
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	Y	-0-					4

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

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									
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	41	1	1308	2	Y	-0-					2

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

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-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

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									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	206	1	3785	2	Y	-0-	1	1			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	227	1	4169	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	101	1	1855	2	Y	58	37	1	1	8	21
							64	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
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									
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	100	1	1841	2	Y	-0-	2	1			1

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	95	1	1753	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	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									
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	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									
*05	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	105	1	1936	2	Y	47	30	1	1	8	17
								52	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
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									
*05	2476	X	2476	-0-		-0-	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-	1	1			-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

12	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-
05	3162	X	2967	-0-		-195	-0-	112	1	2855	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
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									
05	2015	N	2003	-0-		-12	-0-	103	1	1900	2	Y	-0-	4	1			1

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
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
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	11	1	596	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
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
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	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
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-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	13	1	693	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	154	1	2565	2	N	22					174
							24	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	X	1192	-0-	-79	-0-	40	1	1152	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
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-
*05	3100	N	3125	-0-	25	25	52	1	2863	2	Y	191					191
							210	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1	3063	2	Y	22					102
							24	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	146	1	3355	2	Y	15	80	1			37
							17	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	128	1	2985	2	Y	9					46
							10	9									
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	143	1	3335	2	Y	-0-					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
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-
05	2883	X	1563	-0-	-1320	-0-	47	1	1516	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
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-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	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
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	1	1575	2	N	18					117
							20	9									
03	1829	N	301	-0-	-1528	-0-	14	1	239	2	N	44					161
							48	9									
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					161
05	1829	N	130	-0-	-1699	-0-	7	1	123	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2134	2	Y	4	3	1			2
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	1930	2	Y	3	4	1			1
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	2092	2	Y	4	3	1			2
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2327	2	Y	4	4	1			2
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2038	2	Y	3	5	1			-0-
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	130	1	2393	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	103	1 8 9	2140	2	Y	7	5	1			4
01	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	109	1 7 9	2149	2	Y	6	8	1			2
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	118	1 8 9	2264	2	Y	7	5	1			4
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1 8 9	2291	2	Y	7	7	1			4
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	137	1 7 9	2576	2	Y	6	10	1			-0-
05	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2093	-0-	-356	-0-	96	1 4 9	1993	2	Y	4	3	1			2
01	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	100	1 3 9	1980	2	Y	3	4	1			1
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	94	1 4 9	1805	2	Y	4	3	1			2
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	2031	2	Y	4	4	1			2
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1683	2	Y	3	5	1			-0-
*05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	113	1	2085	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	156	1 18 9	3220	2	Y	16	13	1			9
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	190	1 15 9	3757	2	Y	14	19	1			4
02	3388	X	3187	-0-	-201	-0-	156	1 22 9	3009	2	Y	20	13	1	1	8	10
03	3751	X	2684	-0-	-1067	-0-	132	1 11 9	2541	2	Y	10	12	1			8
04	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	137	1 20 9	2570	2	Y	18	24	1	1	8	1
05	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	147	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
*05	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-		109	1	2005	2	Y	68	43	1	1	8	25
									75	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
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									
05	1488	N	951	-0-		-537	-0-		48	1	875	2	Y	25	16	1			9
									28	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
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									
*05	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-		125	1	2292	2	Y	103	65	1	2	8	38
									113	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
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									
*05	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-		194	1	3577	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	163	1	3005	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	113	1	2072	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	176	1	3240	2	Y	123	78	1	2	8	45
							135	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	79	1	1449	2	Y	-0-	1	1			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

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-
05	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	72	1	2323	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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									
05	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	171	1	3143	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

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									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	87	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					11

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

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									
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-					8

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

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
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	14	1	850	2	N	-0-					45

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

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									
05	3751	X	2917	-0-	-834	-0-	84	1	2811	2	N	20					184
							22	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

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									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-					167

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
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
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	88	1	2247	2	Y	-0-					3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	37	1	1222	2	Y	-0-					20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			Y	-0-					47

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	37	1	1190	2	Y	-0-					43

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	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
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-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	39	1	1259	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
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									
05	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	89	1	2957	2	Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	14	1	470	2	Y	-0-					4

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	66	1	2194	2	Y	85					85
							94	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
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									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					19

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

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									
05	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

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
05	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					177

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

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
*05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					115

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

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									
05	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	98	1	1804	2	Y	47	29	1	1	8	17
							52	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
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
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					35

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

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									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					37

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

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
05	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

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									
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	32	1	1081	2	Y	48					59
							53	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

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
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
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
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

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
05	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	117	1	3391	2	Y	-0-					67

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

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
05	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	138	1	3511	2	Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

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									
05	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	124	1	2909	2	Y	-0-					19

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

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-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

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
05	T. A.	170	-0-	170	420	1	1	169	2		Y	-0-					4

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	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
05	4371 X	2445	-0-	-1926	-0-	910	1	1535	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	92	1	2611	2	N	5					36
							6	9									
01	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	85	1	2459	2	N	3					39
							3	9									
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	1	2223	2	N	3					42
							3	9									
05	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	84	1	2230	2	N	8					50
							9	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	N	12					102
							13	9									
01	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	43	1	1252	2	N	3					105
							3	9									
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	41	1	1164	2	N	-0-					105
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	3					108
							3	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	N	-0-					108
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	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
12	10013	X	9115	-0-	-898	-0-	309	1	8787	2	N	17					63
							19	9									
01	10013	X	8923	-0-	-1090	-0-	300	1	8610	2	N	12					75
							13	9									
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	1	8453	2	N	25					100
							28	9									
05	9114	X	9009	-0-	-105	-0-	323	1	8600	2	N	78					178
							86	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					21

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	N	2					109
							2	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2511	N	2016	-0-	-495	-0-	122	1	1894	2	N	-0-					-0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	1209	1	18820	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

12	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									
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	346	1	4163	2	N	18					48
							20	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

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
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

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
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

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
*05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	2	N	-0-			29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

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
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	38	1	2812	2	N	37			119
							41	9							

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
05	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

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-
05	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

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								
05	2356	X	689	-0-	-1667	B	-0-	26	1	643	2	Y	18				75
								20	9								

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

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
*05	558	N	258	-0-	-300	B	-0-	258	2			N	-0-	1	5		113

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

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								
05	1023	N	962	-0-	-61	B	-0-	15	1	918	2	N	26	3	1		78
								29	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
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
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	25	1	1481	2	N	4	4	1			142
							4	9									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		64	-0-	64 B	-738	2	1	62	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	35	1	2085	2	N	35	5	1			132
							39	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	16	1	965	2	N	3	3	1			106
							3	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
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									
*05	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	35	1	2108	2	N	154	175	1			92
							169	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
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
05	2542	N	2346	-0-	-196 B	-0-	90	1	2256	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
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									
05	1488	N	1352	-0-	-136 B	-0-	52	1	1300	2	Y	-0-					37

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	17	1	1047	2	N	3	3	1			28
							3	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
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									
*05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	29	1	1714	2	N	65	182	1			47
							72	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
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
05	1922	X	799	-0-	-1123 B	-0-	31	1	768	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
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									
*05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	38	1	2284	2	N	5	6	1			32
							6	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
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
05	2387	N	2197	-0-	-190 B	-0-	84	1	2113	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	1303	-0-		-61	B	-0-	50	1	1253	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	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									
*05	2165	N	2165	-0-		-0-	B	-0-	35	1	2073	2	N	52	5	1			107
									57	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2270	N	2270	-0-		-0-	B	-0-	36	1	2134	2	N	91	6	1			153
									100	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2263	N	1925	-0-		-338	B	-0-	74	1	1851	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1167	-0-		-445	B	-0-	15 35	1 9	1117	2	N	32	2	1		144
01	1643	N	755	-0-		-888	B	-0-	10	1	745	2	N	-0-				144
02	1484	N	782	-0-		-702	B	-0-	10 36	1 9	736	2	N	33	2	1		175
03	1178	N	810	-0-		-368	B	-0-	14 9	1 9	787	2	N	8	2	1		181
04	882	N	882	-0-		-0-	B	-0-	14 31	1 9	837	2	N	28	180	1		29
*05	950	N	950	-0-		-0-	B	-0-	16 1	1 9	933	2	N	1	2	1		28

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1 9	633	2	N	1	1	1		134
*05	613	N	613	-0-		-0-	B	-0-	10 2	1 9	601	2	N	2	2	1		134

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-		-0-	B	-0-	14 30	1 9	1107	2	N	27	1	1		51
01	1085	N	753	-0-		-332	B	-0-	10 4	1 9	739	2	N	4				55
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 18	1 9	35	2	N	16				70
05	155	N	63	-0-		-92	B	-0-	1	1	62	2	N	-0-				70

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	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
*05	1715	N	1715	-0-		-0-	B	-0-	1715	2			N	-0-	1	5		108

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	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
*05	1612	N	1283	-0-		-329	B	-0-	1283	2			N	-0-				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
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									
*05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	9	1	560	2	N	5	1	1			108
							6	9									

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

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
*05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					77

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

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
*05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	2	1	106	2	N	-0-					99

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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
*05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

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
05	837	N	723	-0-	-114 B	-0-	706	2	17	9	N	15					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	961	N	822	-0-	-139 B	-0-	13	1	807	2	N	2	2	1			83
							2	9									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	N	79	-0-	-913 B	-0-	1	1	78	2	N	-0-					298

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	15	1	871	2	N	95	184	1			49
							105	9									

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	21	1	1246	2	N	65	3	1			162
							72	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	63	1	1577	2	Y	-0-					4

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	N	1603	-0-	-381 B	-0-	62	1	1541	2	N	-0-					123

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	30	1	1804	2	N	5	5	1			84
							6	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	217	-0-	-806 B	-0-	4	1	212	2	N	1	1	1			71
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					55

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	20	1	1212	2	N	3	3	1			78
							3	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	885	-0-	-231 B	-0-	14	1	852	2	N	17	2	1			93
							19	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	81	-0-	-322 B	-0-	1	1	80	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
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									
05	2232	N	2109	-0-	-123 B	-0-	80	1	2010	2	Y	17					73
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	5	1	319	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
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									
05	1581	N	1457	-0-	-124 B	-0-	24	1	1429	2	N	4	4	1			43
							4	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
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									
*05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	33	1	1958	2	N	4	5	1			162
							4	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1549	-0-	-187 B	-0-	25	1	1520	2	N	4	4	1			45
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1004	2	N	9					24
								10	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
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
05	2294	N	1351	-0-	-943	B	-0-	52	1	1299	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
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									
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1009	2	N	13	3	1			93
								14	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	11	1	641	2	N	49	175	1			79
								54	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
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									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1671	2	N	97	184	1			127
								107	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1691	N	1691	-0-		-0-	B	-0-	28	1	1659	2	N	4	4	1			69
									4	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	713	N	457	-0-		-256	B	-0-	7	1	449	2	N	1	1	1			123
									1	9									

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1174	-0-		-624	B	-0-	19	1	1153	2	N	2	3	1			63
									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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	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									
05	2077	N	2009	-0-		-68	B	-0-	33	1	1970	2	N	5	5	1			47
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	N	1769	-0-		-184	B	-0-	68	1	1701	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2232	N	1460	-0-		-772	B	-0-	56	1	1404	2	N	-0-					22

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1116	N	1116	-0-		-0-	B	-0-	18	1	1095	2	N	3	3	1			50
									3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2325	N	1362	-0-		-963	B	-0-	22	1	1337	2	N	3	4	1			38
									3	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2438	N	2438	-0-		-0-	B	-0-	40	1	2391	2	N	6	6	1			73
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-		-0-	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								
05	1457	N	1422	-0-		-35	B	-0-	21	1	1259	2	N	129	164	1		122
									142	9								

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

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								
05	2325	N	1775	-0-		-550	B	-0-	29	1	1740	2	N	5	5	1		141
									6	9								

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

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								
*05	2368	N	2368	-0-		-0-	B	-0-	36	1	2159	2	N	157	181	1		85
									173	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

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								
05	899	N	357	-0-		-542	B	-0-	6	1	350	2	N	1	1	1		61
									1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	20	1	1216	2	N	23	3	1			118
							25	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	24	1	1466	2	N	4	4	1			92
							4	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	24	1	1421	2	N	4	4	1			105
							4	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	23	1	1354	2	N	4	4	1			28
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	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									
*05	2654	N	2654	-0-		-0-	B	-0-	43	1	2604	2	N	6	6	1			35
									7	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1922	N	1427	-0-		-495	B	-0-	55	1	1372	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2136	N	2136	-0-		-0-	B	-0-	33	1	2006	2	N	88	182	1			98
									97	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	12	1	720	2	N	2	2	1			106
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	B	32	1	2476	2	N	29	2	1			105
								32	9									
01	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	B	22	1	1649	2	N	20					125
								22	9									
02	2380	N	1497	-0-	-883	-0-	B	20	1	1456	2	N	19	1	1			143
								21	9									
03	2542	N	1242	-0-	-1300	-0-	B	21	1	1209	2	N	11	4	1			150
								12	9									
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	B	25	1	1466	2	N	99	190	1			59
								109	9									
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	B	25	1	1487	2	N	3	4	1			58
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	B	23	1	1719	2	N	32	2	1			277
								35	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	B	23	1	1686	2	N	60	186	1			151
								66	9									
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	B	21	1	1481	2	N	1	1	1			151
								1	9									
03	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	B	25	1	1412	2	N	16	4	1			163
								18	9									
04	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	B	27	1	1618	2	N	3	2	1			164
								3	9									
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	B	28	1	1693	2	N	119	170	1			113
								131	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	441	-0-	-148	-0-	B	6	1	435	2	N	-0-	1	1			100
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	B	7	1	483	2	N	-0-					100
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	B	7	1	479	2	N	1					101
								1	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	B	479	2	1	9	N	1	1	1			101
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	B	9	1	528	2	N	1	1	1			101
								1	9									
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	B	9	1	569	2	N	2	2	1			101
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	B	19	1	1470	2	N	97	1	1			294
								107	9									
01	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	B	15	1	1111	2	N	2	182	1			114
								2	9									
02	1176	N	957	-0-	-219	-0-	B	13	1	918	2	N	24	2	1			136
								26	9									
03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	B	22	1	1236	2	N	10	3	1			143
								11	9									
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	B	16	1	924	2	N	64	1	1			206
								70	9									
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	B	21	1	1282	2	N	31	181	1			56
								34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2325	N	1692	-0-	-633 B	-0-	183	1	1499	2	N	9					24
							10	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	193	1	1581	2	N	8					22
							9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	33	1	1970	2	N	118	186	1			49
							130	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	12	1	734	2	N	2	2	1			61
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	258	1	2114	2	N	9					24
							10	9									

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

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
*05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	202	1	5061	2	N	-0-					18

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

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
05	2046	N	1772	-0-	-274 B	-0-	68	1	1704	2	N	-0-					32

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

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-
*05	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	239	1	1961	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	298	1	7465	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
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									
*05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	27	1	1602	2	N	24	4	1			85
							26	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200911	X	83508	-0-	-117403 B	-0-	1026	1	78929	2	N	3230	3436	1			171
							3553	9									
01	157666	X	74936	-0-	-82730 B	-0-	958	1	70938	2	N	2764	2705	1			230
							3040	9									
02	78372	X	61154	-0-	-17218 B	-0-	810	1	57826	2	N	2289	2325	1			194
							2518	9									
03	86769	X	61843	-0-	-24926 B	-0-	1012	1	58172	2	N	2417	2321	1			290
							2659	9									
04	83970	X	55805	-0-	-28165 B	-0-	875	1	52520	2	N	2191	2154	1			327
							2410	9									
05	83514	X	53635	-0-	-29879 B	-0-	826	1	50598	2	N	2010	2231	1			106
							2211	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0- 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	4956	2	N	1					1
							1	9									
04	0	W	29207	-0-	29207 B	34997	29196	2	11	9	N	10					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	34997					N	NO RPT					11

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42912	X	1951	-0-	-40961 B	-0-	14	1	1333	2	N	549	339	1			210
							604	9									
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	1	87855	2	N	454	503	1			221
							499	9									
04	160920	X	77084	-0-	-83836 B	-0-	76670	2	414	9	N	376	235	1	141	8	221
*05	166284	X	73125	-0-	-93159 B	-0-	72552	2	573	9	N	521	188	1	225	8	329

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	100016	X	-0-	-0-	-100016 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	387562	X	1761	-0-	-385801 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*02	350056	X	-0-	-0-	-350056 B	-0-					N	1710	1710	1			-0-
*03	387562	X	225652	-0-	-161910 B	-0-	221519	2	4133	9	N	3757	3554	1			203
04	375060	X	188835	-0-	-186225 B	-0-	185578	2	3257	9	N	2961	2736	1			428
05	387562	X	168730	-0-	-218832 B	-0-	166045	2	2685	9	N	2441	2276	1	104	8	489

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

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
*05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	471	2	222	9	N	202	182	1			37

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

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
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					155

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

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
05	2821	X	2380	-0-	-441 B	-0-	2379	2	1	9	Y	1					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			Y	-0-					4

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1581	N	1398	-0-	-183 B	-0-	1398	2			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			Y	-0-					6

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	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
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
*05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			Y	-0-					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
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
*05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			Y	-0-					-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
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
*05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-					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
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
*05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1237	2	14	9	Y	13					104

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	N	1041	-0-	-695 B	-0-	1041	3			N	-0-					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
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-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	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
05	1860	N	1533	-0-	-327 B	-0-	1533	3			Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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-
*05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			Y	-0-					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
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
*05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			Y	-0-					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
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
*05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					12

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
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
*05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			Y	-0-					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
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
05	2852	X	2160	-0-	-692 B	-0-	2160	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
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
*05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	3813	X	3532	-0-	-281 B	-0-	3532	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
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
*05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	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
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
05	1240	N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	2			N	-0-					146

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
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
*05	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			Y	-0-					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
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-
05	1922	N	1180	-0-	-742 B	-0-	1177	3	3	9	Y	3					3

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1464	3	1	9	Y	1					5

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2471	X	2471	-0-	-0- B	-0-	2470	3	1	9	Y	1					20

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3330	X	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	3			Y	-0-					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
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-
05	2511	X	2301	-0-	-210 B	-0-	2141	3	160	9	Y	145	138	1			7

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2356	N	1764	-0-	-592 B	-0-	1764	3			Y	-0-					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
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
*05	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			Y	-0-					7

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	X	1613	-0-	-340 B	-0-	1613	3			Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	X	533	-0-	-645 B	-0-	509	3	24	9	Y	22	21	1			1

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			Y	-0-					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
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
*05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					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
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
05	2325	N	1953	-0-	-372 B	-0-	1953	3			Y	-0-					51

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1124	2	1	9	Y	1					42

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			Y	-0-					22

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			Y	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1597	-0-	-77 B	-0-	1597	3			Y	-0-	4	1			83

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3565	X	1445	-0-	-2120 B	-0-	1445	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
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
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14725	X	14120	-0-	-605 B	-0-	14117	3	3	9	Y	3					26

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	15717	X	13657	-0-	-2060 B	-0-	13655	3	2	9	Y	2					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10881	X	8366	-0-	-2515 B	-0-	8214	3	152	9	N	138	186	1			162

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10323	X	8552	-0-	-1771 B	-0-	8535	3	17	9	N	15					80

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5487	X	4522	-0-	-965 B	-0-	4492	3	30	9	N	27					203

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11935	X	10687	-0-	-1248 B	-0-	10389	3	298	9	N	271	191	1			180

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
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
05	25172	X	22953	-0-	-2219 B	-0-	22733	3	220	9	N	200	188	1			122

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
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
05	13361	X	6554	-0-	-6807 B	-0-	6508	3	46	9	N	42					206

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14570	X	7752	-0-	-6818 B	-0-	7568	3	184	9	N	167	177	1			187

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
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
*05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	651	2	110	9	N	100					195

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4371	X	3940	-0-	-431 B	-0-	3863	2	77	9	N	70	74	1	3	8	53

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	424	2	3	9	N	3					127

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
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
05	1054	N	685	-0-	-369 B	-0-	278	1	407	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
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									
05	41447	X	28777	-0-	-12670 B	-0-	3410	1	25068	2	N	272	368	1	31	8	40
							299	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
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-
05	1798	N	1674	-0-	-124	B	-0-	1	1	1673	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

12	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	1 3	1 9	785	2	N	3					113
01	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	1 8	1 9	785	2	N	7					120
02	728	N	718	-0-	-10	B	-0-	1 11	1 9	706	2	N	10					130
03	775	N	618	-0-	-157	B	-0-	1 8	1 9	609	2	N	7					137
04	780	N	691	-0-	-89	B	-0-	1 7	1 9	683	2	N	6					143
05	806	N	734	-0-	-72	B	-0-	1 6	1 9	727	2	N	5					148

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

12	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1 164	1 9	902	2	N	149	155	1			79
01	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1 151	1 9	902	2	N	137	165	1			51
02	952	N	918	-0-	-34	B	-0-	1 106	1 9	811	2	N	96					147
03	1054	N	824	-0-	-230	B	-0-	1 123	1 9	700	2	N	112	159	1			100
04	1020	N	945	-0-	-75	B	-0-	1 158	1 9	786	2	N	144	169	1			75
05	1023	N	998	-0-	-25	B	-0-	1 161	1 9	836	2	N	146	159	1			62

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

12	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	1 120	1 9	471	2	N	109	162	1			50
01	589	N	558	-0-	-31	B	-0-	1 86	1 9	471	2	N	78					128
02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	1 88	1 9	423	2	N	80					208
03	589	N	389	-0-	-200	B	-0-	1 23	1 9	365	2	N	21	177	1			52
04	540	N	458	-0-	-82	B	-0-	1 47	1 9	410	2	N	43					95
*05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	1 155	1 9	436	2	N	141	172	1			64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
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
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									
*05	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1	1	1273	2	N	416	340	1			210
							458	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
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									
*05	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	53	1	1553	3	N	16	5	8			82
							18	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			Y	-0-					25
*05	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			Y	-0-					25

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			Y	-0-					26
05	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			Y	-0-					20
05	1395	N	1126	-0-	-269 B	-0-	1126	2			Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

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
05	651	N	531	-0-	-120	B	-0-	35	1	496	2	N	-0-					107

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

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									
05	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

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
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1340	2	Y	5					60
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
05	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	80	1	1135	2	N	50					167
							55	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
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-
*05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-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
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									
05	1302	N	962	-0-	-340 B	-0-	63	1	899	2	Y	-0-					58

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
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
05	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	60	1	853	2	N	-0-					17

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					175

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1519	N	1371	-0-	-148 B	-0-	90	1	1281	2	N	-0-			143

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

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							
05	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	51	1	719	2	N	10			142
							11	9							

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

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
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

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							
*05	2902	X	2902	-0-	-0- B	-0-	188	1	2670	2	N	40			117
							44	9							

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37						Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2347	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

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									
05	1178	N	1074	-0-	-104	B	-0-	70	1	1000	2	Y	4					27
								4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

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
*05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	4	1	2	2	N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

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									
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1281	2	N	23					146
								25	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, 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
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									
05	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	41	1	589	2	N	8	179	1			24
							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
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									
05	961	N	816	-0-	-145 B	-0-	53	1	749	2	N	13					78
							14	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
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									
05	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	44	1	622	2	Y	3	42	1			4
							3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	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									
05	899	N	835	-0-	-64 B	-0-	54	1	761	2	Y	18					21
							20	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
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									
05	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					34

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1054	N	941	-0-	-113 B	-0-	62	1	879	2	N	-0-					124

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	1269	-0-	-219 B	-0-	83	1	1177	2	N	8					130
							9	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1364	N	1156	-0-	-208 B	-0-	76	1	1074	2	N	5					87
							6	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
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									
*05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	74	1	1049	2	N	-0-					105

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	N	2014	-0-	-156 B	-0-	131	1	1865	2	Y	16					27
							18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2077	N	1802	-0-	-275 B	-0-	118	1	1676	2	Y	7					36
							8	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	1108	-0-	-256 B	-0-	72	1	1027	2	N	8					55
							9	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
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									
05	1457	N	1110	-0-	-347 B	-0-	73	1	1031	2	N	5					97
							6	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
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									
*05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	69	1	978	2	N	-0-					130

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	78	1	1103	2	N	3					147
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-					22

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	79	1	1125	2	N	5					90
							6	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	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									
05	1612	N	1228	-0-		-384	B	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-					92

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

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	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									
05	1798	N	1296	-0-		-502	B	-0-	85	1	1211	2	Y	-0-	86	1			1

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 LIFT	(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	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									
05	2883	X	2327	-0-		-556	B	-0-	152	1	2153	2	Y	20	54	1			27
									22	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 LIFT	(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	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									
05	2511	N	2265	-0-		-246	B	-0-	144	1	1986	2	Y	123	196	1			31
									135	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	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									
*05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	156	1	2155	2	Y	11					93
							12	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

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									
*05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	62	1	875	2	N	30					164
							33	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

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									
05	1457	N	1294	-0-	-163 B	-0-	84	1	1193	2	N	15					147
							17	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

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									
05	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	75	1	1065	2	N	2					89
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2387	X	2060	-0-	-327	B	-0-	135	1	1925	2	Y	-0-					105

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2037	X	2037	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1897	2	N	3					162
								3	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1209	N	1153	-0-	-56	B	-0-	76	1	1074	2	Y	3					14
								3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1767	N	1717	-0-	-50	B	-0-	112	1	1590	2	N	14					100
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	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									
05	2418	X	1928	-0-		-490 B	-0-	129	1	1782	2	Y	15	82	1			16
								17	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2126	N	2126	-0-		-0- B	-0-	140	1	1986	2	Y	-0-					61

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1276	-0-		-460 B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					147

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	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									
*05	2738	X	2738	-0-		-0- B	-0-	180	1	2555	2	Y	3					94
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	1807	-0-	-208 B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-					54

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

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									
05	1581	N	1463	-0-	-118 B	-0-	96	1	1367	2	N	-0-					44

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

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
*05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	145	1	2060	2	N	2					107
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	1535	-0-	-170 B	-0-	101	1	1433	2	N	1					63
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1354	-0-	-196 B	-0-	88	1	1254	2	Y	11					96
							12	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1085	N	907	-0-	-178 B	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					45

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	104	1	1475	2	N	8					48
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	N	2219	-0-		-354 B	-0-	146	1	2071	2	Y	2					46
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1479	N	1479	-0-		-0- B	-0-	101	1	1377	2	Y	1					76
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1645	-0-		-246 B	-0-	111	1	1521	2	Y	12					65
								13	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4433	X	4161	-0-		-272 B	-0-	272	1	3863	2	Y	24	102	1			16
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0- 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									
05	1767	N	1707	-0-	-60 B	-0-	115	1	1585	2	Y	6					116
							7	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	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
05	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	133	1	1893	2	N	2					20
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					84

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	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									
05	2542	X	2319	-0-	-223 B	-0-	152	1	2156	2	N	10					180
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0- 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									
05	1395	N	1275	-0-	-120 B	-0-	83	1	1183	2	Y	8					33
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/05/2015														

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

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
05	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					33

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

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									
05	1829	X	1467	-0-	-362 B	-0-	96	1	1362	2	Y	8					54
							9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

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									
*05	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	140	1	1989	2	N	3					110
							3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

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
05	1581	N	1185	-0-	-396 B	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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
05	1147	N	1046	-0-		-101	B	-0-	69	1	975	2	Y	2					56
									2	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 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
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									
05	1426	N	1089	-0-		-337	B	-0-	71	1	1012	2	N	5					90
									6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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									
*05	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1408	2	N	-0-					131

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	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									
05	2356	X	2286	-0-		-70	B	-0-	152	1	2103	2	N	28	178	1			25
									31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2171	2	N	20	178	1			23
							22	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

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									
05	1364	N	1265	-0-	-99 B	-0-	87	1	1177	2	Y	1					15
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

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									
05	1922	N	1587	-0-	-335 B	-0-	108	1	1479	2	N	-0-					86

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	663	-0-	-174 B	-0-	44	1	619	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
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
05	1302	N	1263	-0-	-39 B	-0-	83	1	1180	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
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									
05	1705	X	1204	-0-	-501 B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					33

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	106	1	1499	2	Y	4					78
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1736	N	1521	-0-	-215 B	-0-	100	1	1420	2	N	1					140
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

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									
05	2263	N	2099	-0-	-164	B	-0-	138	1	1959	2	N	2					129
								2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

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
05	1178	N	1092	-0-	-86	B	-0-	72	1	1020	2	Y	-0-	39	1			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

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									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1214	2	Y	-0-					48

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

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									
05	1612	N	1389	-0-	-223	B	-0-	91	1	1296	2	Y	2					25
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

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									
05	2108	N	1798	-0-	-310	B	-0-	118	1	1670	2	Y	9					52
								10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

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
05	1209	N	1044	-0-	-165	B	-0-	69	1	975	2	N	-0-					18

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

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
05	1798	N	1371	-0-	-427	B	-0-	90	1	1280	2	N	1					63
								1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

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									
05	1984	N	629	-0-	-1355	B	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	X	2255	-0-		-194	B	-0-	147	1	2088	2	Y	18					115
									20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-		-0-	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									
05	1581	N	1392	-0-		-189	B	-0-	91	1	1293	2	Y	7					46
									8	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1007	-0-		-264	B	-0-	66	1	934	2	Y	6					29
									7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1599	-0-		-13	B	-0-	105	1	1493	2	N	1					18
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	2625	-0-	-413 B	-0-	173	1	2452	2	N	-0-					147

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	101	1	1429	2	Y	17					60
							19	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					45

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1829	N	1486	-0-	-343 B	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1118	-0-	-153 B	-0-	73	1	1044	2	N	1					167
							1	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
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									
05	1953	N	1769	-0-	-184 B	-0-	115	1	1635	2	N	17					91
							19	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	102	1	1451	2	N	-0-					115

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2139	N	1974	-0-	-165 B	-0-	130	1	1842	2	Y	2	122	1			37
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1580	-0-		-311	B	-0-		103	1	1460	2	Y	15					32
										17	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	1025	-0-		-215	B	-0-		67	1	955	2	Y	3					45
										3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1010	-0-		-199	B	-0-		66	1	943	2	Y	1					89
										1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1336	-0-		-90	B	-0-		87	1	1232	2	Y	15	92	1			11
										17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	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									
05	2635	X	1639	-0-		-996	B	-0-	107	1	1514	2	Y	16					33
									18	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
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									
*05	1496	N	1496	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1363	2	N	30					114
									33	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
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									
*05	2574	N	2574	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2398	2	Y	3					16
									3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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
05	1364	N	1182	-0-		-182	B	-0-	78	1	1104	2	N	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
05	1705	N	1324	-0-	-381 B	-0-	87	1	1237	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
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									
05	1519	N	1326	-0-	-193 B	-0-	87	1	1231	2	N	7					137
							8	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
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									
05	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	78	1	1109	2	N	18	150	1			25
							20	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1705	N	1461	-0-	-244 B	-0-	96	1	1365	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
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									
05	2263	N	2223	-0-	-40 B	-0-	146	1	2069	2	N	7					60
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3379	X	2761	-0-	-618 B	-0-	181	1	2576	2	Y	4					14
							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
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									
05	2170	N	1844	-0-	-326 B	-0-	125	1	1718	2	Y	1					10
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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									
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	85	1	1180	2	N	3					125
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	N	1744	-0-	-302 B	-0-	115	1	1629	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	N	1338	-0-	-646 B	-0-	88	1	1250	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
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									
*05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	94	1	1280	2	Y	1					21
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	1205	-0-	-252 B	-0-	83	1	1118	2	Y	4					99
							4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2402	-0-	-295 B	-0-	156	1	2216	2	Y	27					77
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3379	X	2791	-0-	-588	B	-0-	182	1	2588	2	Y	19					98
								21	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	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									
05	1860	N	1849	-0-	-11	B	-0-	125	1	1721	2	Y	3					12
								3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	X	1930	-0-	-116	B	-0-	130	1	1796	2	N	4					129
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3114	X	3114	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2893	2	Y	15	47	1			4
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	117	1	1658	2	N	2					54
							2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	N	1707	-0-	-246 B	-0-	116	1	1591	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
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									
05	1860	N	1369	-0-	-491 B	-0-	94	1	1274	2	Y	1					121
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	1995	-0-	-485 B	-0-	131	1	1863	2	Y	1					11
							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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1290	-0-	-105 B	-0-	84	1	1200	2	Y	5					26
							6	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1400	-0-	-491 B	-0-	91	1	1296	2	Y	12					23
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3472	X	3027	-0-	-445 B	-0-	198	1	2821	2	Y	7					34
							8	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1834	-0-	-57 B	-0-	119	1	1694	2	N	19					106
							21	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
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									
*05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	118	1	1683	2	Y	1					59
							1	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	95	1	1353	2	Y	4					47
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1626	-0-	-296 B	-0-	107	1	1519	2	Y	-0-	45	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3379	X	2860	-0-	-519 B	-0-	188	1	2665	2	N	6					58
							7	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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									
*05	1251	N	1251	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1164	2	Y	1					44
									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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1992	-0-		-54	B	-0-	131	1	1855	2	Y	5					118
									6	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	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
05	2821	N	2313	-0-		-508	B	-0-	152	1	2161	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	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									
05	3162	X	2667	-0-		-495	B	-0-	174	1	2476	2	N	15					182
									17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	826	-0-	-228 B	-0-	58	1	768	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1705	N	1517	-0-	-188 B	-0-	103	1	1413	2	N	1			171
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1271	N	1091	-0-	-180 B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-			140

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	167	1	2322	2	N	20			165
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-	116	1	1654	2	Y	1			8
							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
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
05	1426	N	1232	-0-	-194 B	-0-	81	1	1151	2	Y	-0-					35

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

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									
*05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1020	2	Y	3					5
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

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
05	1519	N	1342	-0-	-177 B	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					17

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

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									
05	1612	N	1365	-0-	-247 B	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					151

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

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									
05	2759	N	2400	-0-	-359 B	-0-	158	1	2242	2	N	-0-					115

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
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									
05	2573	N	1546	-0-	-1027	B	-0-	101	1	1432	2	Y	12					25
								13	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
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									
05	3038	X	2297	-0-	-741	B	-0-	151	1	2146	2	N	-0-					72

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2139	N	1889	-0-	-250	B	-0-	123	1	1745	2	N	19					97
								21	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	N	1723	-0-	-230	B	-0-	113	1	1610	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

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
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									
05	1705	N	1596	-0-		-109	B	-0-	104	1	1473	2	N	17					109
									19	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

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
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									
05	1953	N	1741	-0-		-212	B	-0-	114	1	1618	2	Y	8	22	1			2
									9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

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
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									
05	1178	N	1062	-0-		-116	B	-0-	73	1	987	2	Y	2					11
									2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

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
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									
05	2604	N	2290	-0-		-314	B	-0-	149	1	2113	2	Y	25	62	1			12
									28	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	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									
05	2821	X	1522	-0-	-1299 B	-0-	100	1	1418	2	Y	4					22
							4	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1741	-0-	-243 B	-0-	114	1	1627	2	Y	-0-					76

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	N	1973	-0-	-290 B	-0-	128	1	1817	2	Y	25	62	1			19
							28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	1986	-0-	-308 B	-0-	130	1	1843	2	Y	12					42
							13	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
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									
05	1395	N	1212	-0-	-183 B	-0-	80	1	1130	2	Y	2					7
							2	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
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									
05	2139	N	1802	-0-	-337 B	-0-	117	1	1663	2	N	20	172	1			20
							22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2046	N	1477	-0-	-569 B	-0-	1473	2	4	9	Y	4					85

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	1324	-0-	-164 B	-0-	86	1	1221	2	Y	15	97	1			12
							17	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2418	N	2371	-0-	-47 B	-0-		154	1	2189	2	Y	25					85
								28	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1454	-0-	-96 B	-0-		94	1	1337	2	N	21					140
								23	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1587	-0-	-459 B	-0-		107	1	1463	2	Y	15					46
								17	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-		130	1	1828	2	N	15					144
								17	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
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-
05	2356	N	1923	-0-	-433 B	-0-	126	1	1797	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
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									
05	3534	X	2919	-0-	-615 B	-0-	192	1	2727	2	Y	-0-					56

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
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
05	3317	X	2948	-0-	-369 B	-0-	194	1	2754	2	Y	-0-					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
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									
05	2108	N	1746	-0-	-362 B	-0-	115	1	1630	2	Y	1					66
							1	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
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
05	3410	X	2960	-0-	-450 B	-0-	195	1	2765	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2046	N	1613	-0-		-433	B	-0-	108	1	1483	2	Y	20	40	1			7
									22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	N	2045	-0-		-373	B	-0-	134	1	1903	2	Y	7					29
									8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2573	X	2153	-0-		-420	B	-0-	140	1	1994	2	Y	17	53	1			8
									19	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2821	X	2394	-0-		-427	B	-0-	156	1	2212	2	Y	24					33
									26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	X	2030	-0-	-388 B	-0-	133	1	1885	2	Y	11					28
							12	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2883	X	2497	-0-	-386 B	-0-	164	1	2327	2	Y	5					41
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	N	1275	-0-	-275 B	-0-	84	1	1188	2	N	3					17
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1568	-0-	-106 B	-0-	103	1	1464	2	Y	1					19
							1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	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									
05	2635	X	2158	-0-		-477	B	-0-	141	1	2002	2	Y	14					130
									15	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3132	X	3132	-0-		-0-	B	-0-	205	1	2909	2	N	16					78
									18	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1586	-0-		-212	B	-0-	103	1	1464	2	Y	17					30
									19	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1439	-0-		-142	B	-0-	94	1	1332	2	Y	12					39
									13	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

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	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
05	2511	N	2176	-0-	-335 B	-0-	143	1	2030	2	Y	3					107
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

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	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									
05	1674	N	1417	-0-	-257 B	-0-	92	1	1305	2	Y	18	49	1			13
							20	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

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	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									
05	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	99	1	1413	2	N	-0-					180

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

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	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
05	3720	X	3113	-0-	-607 B	-0-	201	1	2857	2	N	50					65
							55	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1860	-0-	-341	B	-0-	122	1	1732	2	Y	5					130
								6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2077	N	1769	-0-	-308	B	-0-	116	1	1650	2	N	3					125
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1613	2	Y	1					82
								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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	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									
05	1736	N	1360	-0-	-376	B	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					66

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
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
*05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	92	1	1313	2	N	2					119
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2449	N	1799	-0-	-650 B	-0-	117	1	1664	2	Y	16	51	1			8
							18	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2976	X	2648	-0-	-328 B	-0-	174	1	2474	2	Y	-0-					81

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	95	1	1347	2	Y	12					24
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1518	-0-		-249	B	-0-	98	1	1392	2	Y	25					98
									28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1519	-0-		-248	B	-0-	98	1	1398	2	Y	21	38	1			3
									23	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1922	N	1671	-0-		-251	B	-0-	110	1	1558	2	Y	3					70
									3	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2883	X	2080	-0-		-803	B	-0-	137	1	1943	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
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									
*05	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	193	1	2749	2	Y	-0-					34

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
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
05	2201	N	1977	-0-	-224 B	-0-	130	1	1847	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
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
05	992	N	578	-0-	-414 B	-0-	38	1	540	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
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									
05	1705	N	1513	-0-	-192 B	-0-	99	1	1413	2	N	1					205
							1	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
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									
05	2883	X	2519	-0-	-364 B	-0-	165	1	2341	2	N	12					65
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	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									
05	5239	X	4651	-0-	-588 B	-0-	306	1	4343	2	Y	2	82	1			2
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	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									
05	3503	X	3056	-0-	-447 B	-0-	201	1	2855	2	Y	-0-					41

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1558	-0-	-395 B	-0-	101	1	1439	2	Y	16					31
							18	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1125	-0-	-363 B	-0-	73	1	1031	2	Y	19	32	1			3
							21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	X	2544	-0-	-432 B	-0-	165	1	2344	2	Y	32					63
							35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	89	1	1261	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	93	1	1319	2	N	20					165
							22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3100	X	2186	-0-	-914 B	-0-	141	1	2009	2	Y	33					75
							36	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3131	X	2551	-0-	-580 B	-0-	168	1	2383	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
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									
05	1984	N	1715	-0-	-269 B	-0-	106	1	1514	2	Y	86	95	1			71
							95	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
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									
*05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	94	1	1341	2	Y	1					26
							1	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
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									
05	2263	N	1723	-0-	-540 B	-0-	112	1	1590	2	Y	19					79
							21	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
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									
05	3379	X	2964	-0-	-415 B	-0-	193	1	2747	2	Y	22					112
							24	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	2139	N	1819	-0-	-320	B	-0-	120	1	1699	2	Y	-0-					47

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2387	N	2171	-0-	-216	B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-					114

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2059	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
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-
05	1581	N	1381	-0-	-200	B	-0-	91	1	1290	2	Y	-0-					-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
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									
*05	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	341	1	4844	2	Y	11					28
								12	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1612	-0-	-217	B	-0-	105	1	1494	2	N	12					27
								13	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1468	-0-	-175	B	-0-	96	1	1357	2	Y	14					81
								15	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1498	-0-	-83	B	-0-	98	1	1399	2	Y	1					29
								1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3658	X	3061	-0-	-597	B	-0-	202	1	2819	2	Y	36	68	1			36
								40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	N	1610	-0-		-250 B	-0-		105	1	1493	2	Y	11					36
									12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3999	X	3488	-0-		-511 B	-0-		229	1	3258	2	Y	1					34
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	N	2131	-0-		-380 B	-0-		138	1	1959	2	N	31					152
									34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1739	N	1739	-0-		-0- B	-0-		106	1	1510	2	Y	112	122	1			32
									123	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
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									
05	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	165	1	2348	2	Y	52	87	1			33
							57	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
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									
05	1922	N	1743	-0-	-179 B	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					61

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
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									
*05	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	130	1	1849	2	Y	4					77
							4	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
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									
*05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2983	-0-	-551 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									
05	3131	X	2707	-0-	-424 B	-0-	177	1	2515	2	Y	14					69
							15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2139	N	1778	-0-	-361 B	-0-	117	1	1661	2	Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	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									
05	1147	N	967	-0-	-180 B	-0-	63	1	902	2	Y	2					68
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	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									
05	3007	X	2452	-0-	-555 B	-0-	161	1	2287	2	Y	4					15
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4340	X	3350	-0-	-990 B	-0-	220	1	3130	2	Y	-0-					4

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

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
05	2790	N	2239	-0-	-551 B	-0-	145	1	2061	2	N	30					120
							33	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

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									
05	3224	X	2503	-0-	-721 B	-0-	165	1	2338	2	Y	-0-					101

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

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									
05	3534	X	3091	-0-	-443 B	-0-	203	1	2888	2	Y	-0-					67

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

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									
05	2945	X	2473	-0-	-472 B	-0-	161	1	2286	2	Y	24					35
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1990	N	1990	-0-	-0- 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									
05	1922	N	1706	-0-	-216 B	-0-	112	1	1585	2	Y	8					47
							9	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	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									
05	2077	N	2000	-0-	-77 B	-0-	131	1	1855	2	Y	13					77
							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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	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									
05	2635	X	2348	-0-	-287 B	-0-	154	1	2184	2	Y	9					49
							10	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	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									
05	4464	X	3836	-0-	-628 B	-0-	251	1	3562	2	Y	21	55	1			24
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	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									
05	4433	X	3774	-0-		-659	B	-0-	247	1	3516	2	Y	10	27	1			18
									11	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
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
05	1426	N	1297	-0-		-129	B	-0-	82	1	1172	2	N	39	178	1			45
									43	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	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									
05	1922	N	1695	-0-		-227	B	-0-	111	1	1582	2	Y	2					6
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2227	N	2227	-0-		-0-	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									
05	2232	X	1947	-0-		-285	B	-0-	127	1	1811	2	Y	8					31
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2666	X	2203	-0-		-463	B	-0-	144	1	2049	2	Y	9					11
									10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4526	X	3071	-0-		-1455	B	-0-	202	1	2867	2	Y	2					37
									2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	2520	-0-		-735	B	-0-	165	1	2351	2	Y	4					20
									4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3596	X	1702	-0-		-1894	B	-0-	114	1	1565	2	Y	21	48	1			23
									23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2754	X	2754	-0-		-0-	B	-0-		183	1	2539	2	Y	29	49	1			27
										32	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	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									
*05	2271	X	2271	-0-		-0-	B	-0-		147	1	2093	2	Y	28					59
										31	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1333	N	1080	-0-		-253	B	-0-		74	1	998	2	Y	7					31
										8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	2545	-0-		-555	B	-0-		167	1	2378	2	Y	-0-					164

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1922	N	1616	-0-	-306 B	-0-	106	1	1510	2	N	-0-					70

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1612	N	1451	-0-	-161 B	-0-	94	1	1342	2	Y	14	83	1			7
							15	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1922	N	1178	-0-	-744 B	-0-	75	1	1061	2	N	38	187	1			20
							42	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	2904	-0-	-351 B	-0-	190	1	2703	2	Y	10					19
							11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3317	X	2696	-0-	-621 B	-0-	177	1	2519	2	Y	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	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									
05	1519	N	1426	-0-		-93	B	-0-	93	1	1324	2	Y	8					46
									9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	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									
05	1736	N	1539	-0-		-197	B	-0-	101	1	1436	2	Y	2					88
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	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									
05	1612	N	1398	-0-		-214	B	-0-	90	1	1283	2	Y	23	58	1			8
									25	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	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									
05	1364	N	1219	-0-		-145	B	-0-	80	1	1136	2	Y	3					45
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4526	X	3674	-0-	-852 B	-0-	242	1	3432	2	N	-0-					90

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	X	1978	-0-	-533 B	-0-	129	1	1838	2	Y	10					14
							11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	N	1882	-0-	-226 B	-0-	124	1	1757	2	Y	1					33
							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
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									
05	2697	X	2426	-0-	-271 B	-0-	159	1	2266	2	Y	1	56	1			12
							1	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
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
*05	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	231	1	3280	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1333	N	1178	-0-		-155 B	-0-		77	1	1090	2	Y	10					37
									11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	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									
05	2108	N	1947	-0-		-161 B	-0-		127	1	1798	2	N	20					134
									22	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2976	X	2751	-0-		-225 B	-0-		180	1	2560	2	Y	10					23
									11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3379	X	2620	-0-		-759 B	-0-		172	1	2448	2	N	-0-					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3999	X	3213	-0-	-786	B	-0-	210	1	2984	2	Y	17					67
								19	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3534	X	3086	-0-	-448	B	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					52

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	N	1905	-0-	-265	B	-0-	124	1	1759	2	Y	20					78
								22	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
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									
05	2046	X	1705	-0-	-341	B	-0-	114	1	1568	2	Y	21					27
								23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	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									
05	1364	N	1232	-0-		-132	B	-0-	80	1	1140	2	N	11					145
									12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	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									
*05	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1419	2	Y	9					31
									10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	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									
*05	4276	X	4276	-0-		-0-	B	-0-	281	1	3995	2	Y	-0-					49

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	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									
05	3472	X	2738	-0-		-734	B	-0-	179	1	2541	2	Y	16					33
									18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3472	X	3122	-0-	-350 B	-0-	205	1	2917	2	Y	-0-					52

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	137	1	1893	2	Y	19					53
							21	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	2440	-0-	-381 B	-0-	158	1	2249	2	Y	30					94
							33	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3441	X	2714	-0-	-727 B	-0-	178	1	2528	2	Y	7					18
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4659	-0-		-828	B	-0-		237	1 7 9	4415	2	Y	6					52
01	5487	X	4564	-0-		-923	B	-0-		242	1 9 9	4313	2	Y	8					60
02	4620	X	4558	-0-		-62	B	-0-		238	1 34 9	4286	2	Y	31	65	1			26
03	4774	X	4061	-0-		-713	B	-0-		227	1 7 9	3827	2	Y	6					32
04	4500	X	3627	-0-		-873	B	-0-		192	1 6 9	3429	2	Y	5					37
05	5053	X	4465	-0-		-588	B	-0-		293	1 8 9	4164	2	Y	7					44

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3780	-0-		-405	B	-0-		190	1 43 9	3547	2	Y	39					88
01	4185	X	3689	-0-		-496	B	-0-		194	1 28 9	3467	2	Y	25					113
02	3612	X	3349	-0-		-263	B	-0-		175	1 30 9	3144	2	Y	27	99	1			41
03	3999	X	3479	-0-		-520	B	-0-		193	1 35 9	3251	2	Y	32					73
04	3690	X	3358	-0-		-332	B	-0-		177	1 30 9	3151	2	Y	27					100
05	3782	X	3184	-0-		-598	B	-0-		207	1 36 9	2941	2	Y	33	102	1			31

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2514	N	2514	-0-		-0-	B	-0-		126	1 43 9	2345	2	Y	39					49
01	2449	N	2425	-0-		-24	B	-0-		128	1 10 9	2287	2	Y	9					58
02	2286	N	2286	-0-		-0-	B	-0-		116	1 85 9	2085	2	Y	77					135
03	2511	N	2129	-0-		-382	B	-0-		119	1 7 9	2003	2	Y	6	122	1			19
04	2409	N	2409	-0-		-0-	B	-0-		126	1 31 9	2252	2	Y	28					47
05	2542	N	2190	-0-		-352	B	-0-		143	1 15 9	2032	2	Y	14					61

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3277	-0-		-257	B	-0-		167	1 3 9	3107	2	Y	3					69
01	3534	X	2773	-0-		-761	B	-0-		147	1 8 9	2618	2	Y	7					76
02	3052	X	2944	-0-		-108	B	-0-		158	1 6 9	2780	2	Y	5					81
03	3566	X	3566	-0-		-0-	B	-0-		200	1 59 9	3307	2	Y	54	112	1			23
04	3180	X	2884	-0-		-296	B	-0-		157	1 4 9	2723	2	Y	4	1	8			26
05	3286	X	2676	-0-		-610	B	-0-		179	1 6 9	2491	2	Y	5					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
05	3751	X	2745	-0-	-1006 B	-0-	179	1	2543	2	Y	21					27
							23	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

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
05	3534	X	3057	-0-	-477 B	-0-	201	1	2856	2	Y	-0-					3

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

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
05	3286	X	3127	-0-	-159 B	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					2

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

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									
05	1519	N	1378	-0-	-141 B	-0-	89	1	1266	2	Y	21	24	1			3
							23	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

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									
05	2077	N	1875	-0-	-202 B	-0-	123	1	1746	2	Y	5					21
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2418	N	1827	-0-		-591	B	-0-	120	1	1707	2	N	-0-					13

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	1679	-0-		-398	B	-0-	110	1	1565	2	Y	4					12
									4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3565	X	2842	-0-		-723	B	-0-	187	1	2655	2	Y	-0-					3

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	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									
05	2604	X	2228	-0-		-376	B	-0-	146	1	2071	2	Y	10					19
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1953	N	1745	-0-		-208	B	-0-		114	1	1621	2	Y	9					17
										10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1891	X	1469	-0-		-422	B	-0-		96	1	1369	2	Y	4					101
										4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1737	-0-		-247	B	-0-		116	1	1588	2	Y	30					96
										33	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	3210	-0-		-448	B	-0-		211	1	2997	2	Y	2					30
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
05	3038	X	2494	-0-	-544 B	-0-	162	1	2301	2	N	28					62
							31	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
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									
05	3348	X	2795	-0-	-553 B	-0-	181	1	2578	2	Y	33					71
							36	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	122	1	1737	2	Y	19					50
							21	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3348	X	2798	-0-	-550 B	-0-	183	1	2600	2	Y	14	36	1			21
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1412	-0-	-231 B	-0-	92	1	1313	2	Y	6					22
							7	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4278	X	2995	-0-	-1283 B	-0-	196	1	2791	2	Y	7					29
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	83	1	1181	2	N	1					105
							1	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
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									
05	3348	X	2699	-0-	-649 B	-0-	176	1	2499	2	N	22					81
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1941	N	1941	-0-		-0- B	-0-		131	1	1809	2	Y	1					34
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	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
*05	2676	X	2676	-0-		-0- B	-0-		176	1	2500	2	Y	-0-					1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	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									
05	3782	X	3140	-0-		-642 B	-0-		204	1	2894	2	Y	38					76
									42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2387	N	2019	-0-		-368 B	-0-		133	1	1884	2	Y	2					96
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	2688	-0-		-567 B	-0-		176	1	2501	2	Y	10					36
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2759	N	2389	-0-	-370 B	-0-	157	1	2226	2	Y	5					44
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2108	N	2018	-0-	-90 B	-0-	131	1	1866	2	Y	19	55	1			29
							21	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1984	N	1785	-0-	-199 B	-0-	117	1	1662	2	N	5					100
							6	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4340	X	3074	-0-	-1266 B	-0-	201	1	2859	2	Y	13					45
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3906	X	2708	-0-	-1198 B	-0-		177	1	2520	2	Y	10					23
								11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4247	X	3631	-0-	-616 B	-0-		238	1	3382	2	Y	10					33
								11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	N	1722	-0-	-138 B	-0-		112	1	1596	2	N	13					55
								14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3286	X	2759	-0-	-527 B	-0-		181	1	2575	2	Y	3					19
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
05	4154	X	3421	-0-	-733 B	-0-	225	1	3196	2	Y	-0-					19

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1161	-0-	-451 B	-0-	76	1	1083	2	N	2					84
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1673	-0-	-249 B	-0-	110	1	1560	2	Y	3					120
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1372	-0-	-147 B	-0-	89	1	1265	2	Y	16					31
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	1365	-0-	-123 B	-0-	88	1	1252	2	Y	23	57	1			5
							25	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2573	X	2174	-0-	-399 B	-0-	143	1	2030	2	Y	1					111
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	N	2054	-0-	-426 B	-0-	135	1	1919	2	Y	-0-					60

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2666	X	2159	-0-	-507 B	-0-	142	1	2017	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
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									
05	3751	X	3163	-0-	-588 B	-0-	208	1	2953	2	Y	2					29
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3038	X	2544	-0-	-494 B	-0-	167	1	2373	2	Y	4	80	1			6
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1612	N	1416	-0-	-196 B	-0-	91	1	1300	2	Y	23	57	1			6
							25	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	132	1	1820	2	Y	9					19
							10	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	1435	-0-		-859 B	-0-		98	1	1331	2	Y	5	75	1			18
									6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	N	1100	-0-		-450 B	-0-		76	1	1021	2	Y	3	55	1			10
									3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3348	X	2636	-0-		-712 B	-0-		173	1	2456	2	Y	6					53
									7	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	X	1652	-0-		-177 B	-0-		108	1	1541	2	Y	3	59	1			8
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1271	N	1120	-0-	-151 B	-0-	71	1	1015	2	N	31	28	1			5
							34	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3286	X	3000	-0-	-286 B	-0-	195	1	2765	2	Y	36					36
							40	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1798	N	1670	-0-	-128 B	-0-	110	1	1560	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3069	X	2171	-0-	-898 B	-0-	141	1	2002	2	Y	25					53
							28	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	1321	-0-	-694 B	-0-	87	1	1231	2	N	3					63
							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
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									
05	2356	N	1743	-0-	-613 B	-0-	118	1	1622	2	Y	3	48	1			8
							3	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
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									
05	2542	X	2437	-0-	-105 B	-0-	160	1	2277	2	Y	-0-					12

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
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									
05	1519	N	1082	-0-	-437 B	-0-	71	1	1008	2	N	3					47
							3	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
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									
05	4061	X	3261	-0-	-800 B	-0-	213	1	3025	2	Y	21	73	1			15
							23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	180	1 4 9	3357	2	Y	4	13	1			3
01	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	183	1 6 9	3256	2	Y	5					8
02	3444	X	3041	-0-	-403	B	-0-	160	1 1 9	2880	2	Y	1					9
03	3813	X	3369	-0-	-444	B	-0-	188	1 10 9	3171	2	Y	9	13	1			5
04	3540	X	3252	-0-	-288	B	-0-	172	1 9 9	3071	2	Y	8	1	8			12
05	3534	X	2894	-0-	-640	B	-0-	190	1 6 9	2698	2	Y	5					17

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2751	-0-	-163	B	-0-	140	1 7 9	2604	2	Y	6	17	1			4
01	2914	X	2681	-0-	-233	B	-0-	142	1 10 9	2529	2	Y	9					13
02	2632	X	2372	-0-	-260	B	-0-	125	1 2 9	2245	2	Y	2					15
03	2790	X	2693	-0-	-97	B	-0-	150	1 15 9	2528	2	Y	14	20	1			9
04	2700	X	2586	-0-	-114	B	-0-	137	1 13 9	2436	2	Y	12	1	8			20
05	2759	X	2314	-0-	-445	B	-0-	151	1 10 9	2153	2	Y	9					29

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1736	-0-	-341	B	-0-	88	1 15 9	1633	2	N	14					27
01	1302	N	1037	-0-	-265	B	-0-	54	1 17 9	966	2	N	15					42
02	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	91	1 17 9	1638	2	N	15					57
03	1736	N	1551	-0-	-185	B	-0-	86	1 9 9	1456	2	N	8					65
04	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	113	1 18 9	2015	2	N	16	1	8			80
05	1922	N	1871	-0-	-51	B	-0-	122	1 19 9	1730	2	N	17					97

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1939	-0-	-76	B	-0-	103	1	1836	2	Y	-0-					83
01	2046	N	1470	-0-	-576	B	-0-	82	1 1 9	1387	2	Y	1	1	1			83
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 34 9	1413	2	Y	31					114
04	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	116	1 14 9	1997	2	Y	13	87	1	3	8	37
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	129	1 6 9	1776	2	Y	5					42

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	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									
*05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	137	1	1887	2	N	-0-					42

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2232	X	1955	-0-	-277 B	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-					1

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5146	X	4302	-0-	-844 B	-0-	282	1	4011	2	Y	8					30
							9	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4836	X	3589	-0-	-1247 B	-0-	236	1	3353	2	Y	-0-					35

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5208	X	4320	-0-	-888 B	-0-	284	1	4036	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	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									
05	1612	N	1381	-0-		-231 B	-0-	90	1	1282	2	Y	8					26
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	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									
05	2852	X	2436	-0-		-416 B	-0-	160	1	2267	2	Y	8					38
								9	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-		-0- 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									
05	1209	N	994	-0-		-215 B	-0-	65	1	923	2	N	5					102
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	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									
05	1767	N	1402	-0-		-365 B	-0-	91	1	1297	2	Y	13					92
								14	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
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									
05	7564	X	5952	-0-	-1612 B	-0-	390	1	5539	2	Y	21					32
							23	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
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									
05	4278	X	3441	-0-	-837 B	-0-	226	1	3207	2	Y	7					32
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	X	2403	-0-	-232 B	-0-	155	1	2205	2	Y	39					73
							43	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2790	X	2486	-0-	-304 B	-0-	161	1	2283	2	Y	38					102
							42	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
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									
05	2418	N	2058	-0-		-360	B	-0-	134	1	1903	2	Y	19					95
									21	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5301	X	4463	-0-		-838	B	-0-	293	1	4169	2	N	1					90
									1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2275	-0-		-608	B	-0-	149	1	2118	2	Y	7	65	1			28
									8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4836	X	4059	-0-		-777	B	-0-	267	1	3792	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6851	X	5548	-0-	-1303 B	-0-	364	1	5169	2	Y	14					36
							15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4495	X	4288	-0-	-207 B	-0-	281	1	3999	2	Y	7	58	1			20
							8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	2065	-0-	-1190 B	-0-	139	1	1916	2	Y	9	54	1			22
							10	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1428	3	44	9	N	40					122

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

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
05	341	N	136	-0-	-205 B	-0-	136	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

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
*05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	18	1	46	2	N	-0-					12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

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
05	1550	N	1104	-0-	-446 B	-0-	1104	2			N	-0-					132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

12	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-
05	713	X	378	-0-	-335 B	-0-	378	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	24	-0-	-69	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	951	-0-	-134	B	-0-	34 22	1 9	895	2	Y	20					152
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.		876	-0-	876	B	2692	29 28	1 9	819	2	Y	25					135
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	2692					Y	NO RPT					135

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1755	-0-	-105	B	-0-	61	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	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
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	194	-0-	-406 B	-0-	194	2			N	-0-					102
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 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
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	1017	-0-	-273 B	-0-	1011	2	6	9	N	5					88
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					88

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
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	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					27
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 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
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	419	-0-	-181 B	-0-	409	2	10	9	N	9					42
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					42

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
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	2042	-0-	-208 B	-0-	2042	2			N	-0-					23
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					23

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2751	-0-	-597 B	-0-	2747	2	4	9	Y	4	24	1			38
*04	2670	X	888	-0-	-1782 B	-0-	879	2	9	9	Y	8	18	1	4	8	24
05	2697	X	1302	-0-	-1395 B	-0-	1243	2	59	9	Y	54	11	1	1	8	66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	5011	2	19	9	Y	17					169
*09	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	4574	2	57	9	Y	52	181	1			40
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	B	-0-	4883	2	172	9	N	156	189	1	3	8	4
*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	3567	-0-	-1331	B	-0-	3481	2	86	9	N	78	175	1			62
*04	4500	X	4121	-0-	-379	B	-0-	3989	2	132	9	N	120	178	1			4
05	4123	X	4053	-0-	-70	B	-0-	4053	2			N	-0-					4

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

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
05	744	N	657	-0-	-87	B	-0-	524	2	133	9	N	121	1	8			222

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

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
05	1798	N	490	-0-	-1308	B	-0-	449	2	41	9	N	37	168	1	1	8	252

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

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
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	19	9	Y	17					32

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
05	2883	X	88	-0-	-2795 B	-0-	82	2	6	9	N	5	159	1			28

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112

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
*05	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	104	1	4762	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 12520 - 13163

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									
05	4278	X	3520	-0-	-758 B	-0-	72	1	3309	2	Y	126	179	1			62
							139	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 12436 - 15128

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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					140
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	140	1			-0-

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF. 12230 - 16354

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
05	57505	X	39007	-0-	-18498 B	-0-	38218	2	789	9	Y	717	698	1			303

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF. 12182 - 17721

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
05	73532	X	63375	-0-	-10157 B	-0-	62298	2	1077	9	Y	979	953	1			72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	50592	X	47908	-0-	-2684 B	-0-	47057	2	851	9	Y	774	776	1			18

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	58869	X	53874	-0-	-4995 B	-0-	52893	2	981	9	Y	892	893	1	1	8	20

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	41478	X	26479	-0-	-14999 B	-0-	25920	2	559	9	Y	508	509	1			33

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	136989	X	77604	-0-	-59385 B	-0-	76135	2	1469	9	Y	1335	1308	1			209
*09	132570	X	76351	-0-	-56219 B	-0-	74899	2	1452	9	Y	1320	1403	1			126
*10	136989	X	77842	-0-	-59147 B	-0-	76368	2	1474	9	Y	1340	1343	1			123
*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
05	67642	X	57449	-0-	-10193 B	-0-	56428	2	1021	9	Y	928	903	1			146

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	128	1	1607	2	N	5					161
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
*05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	65	1	815	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
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-
05	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	12	1	138	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
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
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	19	1	379	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
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
*05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	763	-0-	-260 B	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	42	1	470	2	Y	27					61
							30	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	123	1	1361	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	54	1	599	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	108	-0-	-636 B	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	100	1	1109	2	Y	25					56
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	149	1	1651	2	Y	56					128
							62	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
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
*05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	142	1	4972	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
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									
05	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	195	1	5673	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	2	18	9	N	16	167	1			67

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9486	X	8377	-0-	-1109	-0-	694	1	7683	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	185	1	2042	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

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-
*05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1030	1	11397	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

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-
05	9672	X	7168	-0-	-2504	-0-	351	1	6817	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

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-
05	6417	X	5656	-0-	-761	-0-	277	1	5379	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

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-
*05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	276	1	5367	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

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
05	9424	X	9042	-0-	-382	-0-	442	1	8600	2	Y	-0-					1

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	18538	X	7026	-0-	-11512	-0-	344	1	6682	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

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-
05	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	269	1	5232	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

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-
05	12276	X	5994	-0-	-6282	-0-	497	1	5497	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

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-
05	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	191	1	3710	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

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-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

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-
05	17081	X	10786	-0-	-6295	-0-	894	1	9892	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

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-
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	290	1	3209	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	57	1	1108	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
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-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	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
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									
*05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2385	2	N	48	5	1			143
							53	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
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									
*05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	97	1	5847	2	N	336	372	1			177
							370	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 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4582	-0-	4582	4582	4427	2	155	9	N	141	34	1			107
*10	0		9776	-0-	9776	14358	9461	2	315	9	N	286	203	1			190
11	0		7201	-0-	7201	21559	6977	2	224	9	N	204	184	1			210
12	0		5487	-0-	5487	27046	5341	2	146	9	N	133	187	1			156
01	0		187	-0-	187	27233	55	2	132	9	N	120	183	1			93
02	0		2864	-0-	2864	30097	2769	2	95	9	N	86	7	1			172
*03	32490	X	2393	-0-	-30097	-0-	40	1	2256	2	N	88	180	1			80
							97	9									
*04	7980	X	2188	-0-	-5792	-0-	35	1	2091	2	N	56	3	1			133
							62	9									
05	8246	X	1686	-0-	-6560	-0-	27	1	1597	2	N	56	5	1			184
							62	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	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
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	2	13	9	N	12	111	1			30

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	320	-0-	-951	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	8			102

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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			217
*04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2605	2	117	9	Y	106	155	1			168
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2632	2	106	9	Y	96	1	8			263

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

12	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
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	752	2	6	9	Y	5					9

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9	1	8			142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	26					155
							29	9									
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	26					155
							29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	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	450	N	326	-0-	-124	-0-	40	1	268	2	N	16	171	1			50
							18	9									
05	744	N	326	-0-	-418	-0-	40	1	268	2	N	16	171	1			50
							18	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
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	282	1	1879	2	N	160	159	1			77
							176	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	297	1	1977	2	N	165	190	1			52
							182	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	148					200
							163	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	143	186	1			157
							157	9									
*04	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	262	1	1746	2	N	146	166	1			137
							161	9									
05	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	262	1	1746	2	N	146	166	1			137
							161	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

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-
05	DLQ G-10		130	-0-	130	527	130	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

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-
05	DLQ G-10		124	-0-	124	504	124	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		947	-0-	947	3935	947	2			Y	-0-					3

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		1135	-0-	1135	4603	1135	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		763	-0-	763	3146	763	2			Y	-0-					3

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

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	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

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	122	-0-	-478	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

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	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

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	202	-0-	-98	-0-	17	1	185	2	N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

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-
05	2542		2322	-0-	-220	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

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-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

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-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

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-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	119	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	116	116	-0-	116	235	116	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	107	107	-0-	107	342	107	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	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
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-
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	#	63	-0-	-247	-0-	63	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	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
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

12	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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	237	1	2385	2	Y	-0-					146
*05	3100	N	3166	-0-	66	66	211	1	2925	2	Y	27	153	1			20
							30	9									

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					110
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					110

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

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
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	200	1	385	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

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
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	350	1	650	2	N	-0-					13

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	210	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
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
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					128

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					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
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
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	723	3	7	9	N	6					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P/A 01/21/2015

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					93

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					139

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					18

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

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									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

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									
*05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	418	1	5986	2	N	10					267
							11	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

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
05	496	X	131	-0-	-365	-0-	9	1	122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

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
*05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3545	2	9	9	Y	8	9	1			2

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	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

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
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1150	2	160	9	N	145	186	1			228

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-	151	1			47

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	269	-0-	-1	-0-	262	2	7	9	N	6	3	8			47
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					47

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					282
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					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
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	608	-0-	-82	-0-	606	2	2	9	N	2					49
05	837	N	291	-0-	-546	-0-	288	2	3	9	N	3					52

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	N	11					39
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					51

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	406	-0-	-824	-0-	406	2			N	-0-					134
05	1271	N	295	-0-	-976	-0-	295	2			N	-0-					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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	Y	23	13	8			96
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	109	2	134	9	Y	122	174	1	8	8	36

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
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
05	2139	N	840	-0-	-1299	-0-	840	3			N	-0-					38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	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	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-	18	7			170
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					170

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	11	7			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	826	-0-	-2181	-0-	110	1	716	2	N	-0-	171	1			37
01	3007 X	1604	-0-	-1403	-0-	150	1	1443	2	N	10					47
						11	9									
02	2716 X	1318	-0-	-1398	-0-	102	1	1214	2	N	2					49
						2	9									
03	3007 X	2317	-0-	-690	-0-	285	1	2014	2	N	16					65
						18	9									
04	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	286	1	2215	2	N	7					72
						8	9									
*05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	273	1	1923	2	N	20					92
						22	9									

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
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									
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1013	2	N	276	178	1			152
						304	9									

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

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									
05	14B2	EXT	30	-0-	30	164	2	1	28	2	N	-0-					47

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					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
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
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	2	22	9	N	20					237

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
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-
*05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	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									
05	5735	X	4771	-0-	-964	-0-	4145	2	597	3	Y	26					49
							29	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	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
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
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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
05	558	#	583	-0-	25	B	-25947	583	2			N	-0-				62

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

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
*05	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	534	2	9	9	N	8	88	1		43

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

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-
05	1426	N	984	-0-	-442		-0-	984	2			N	-0-				-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

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-
05	53382	X	50263	-0-	-3119		-0-	50263	2			N	-0-				-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

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-
05	20553	X	14703	-0-	-5850		-0-	14703	2			N	-0-				-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

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									
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	15	176	1			35
							17	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

12	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
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	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

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									
*05	2901		2901	-0-	-0-	-0-	240	1	2553	2	N	98	183	1			70
							108	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					14

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

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
05	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			Y	-0-					113

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

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
05	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			Y	-0-					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

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

12	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	1197	-0-	-1743	-0-	1197	2			Y	-0-					74
05	2635 #	335	-0-	-2300	-0-	335	2			Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	#	493	-0-	-2447	-0-	493	2			N	-0-					464
05	2945	#	530	-0-	-2415	-0-	530	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16251	R	16251	-0-	-0-	-0-	23 1595	1 9	14633	2	N	1450	1329	1			474
01	15779	#	8056	-0-	-7723	-0-	224 712	1 9	7120	2	N	647	768	1			353
02	14252	#	12945	-0-	-1307	-0-	110 1260	1 9	11575	2	N	1145	1148	1			350
03	16244	#	13229	-0-	-3015	-0-	101 1273	1 9	11855	2	N	1157	1104	1			403
*04	15720	#	5844	-0-	-9876	-0-	1056 631	1 9	4157	2	N	574	755	1			222
05	16244	#	10330	-0-	-5914	-0-	307 1133	1 9	8890	2	N	1030	741	1			511

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY) //CONT.// 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

12	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
*05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

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
*05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
12	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	218 1	1 9	4605	2	Y	1	1	8			27
01	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	218 6	1 9	4513	2	Y	5	5	8			27
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	4425	-0-	-255	-0-	211	1	4214	2	Y	-0-					27
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
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	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					5
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	2514	2	N	1	1	8			47
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	2635	2	N	1	1	8			47
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	2330	-0-	-70	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					47
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
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	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					47
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

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	3683	-0-	-697	-0-	171	1	3429	2	N	75					75
							83	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					75

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

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	4807	-0-	-533	-0-	229	1	4578	2	N	-0-					142
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					142

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

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	4076	-0-	-124	-0-	194	1	3882	2	Y	-0-					8
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

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	4969	-0-	-2261	-0-	804	1	4165	2	Y	-0-					40
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					40

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2198	-0-	-52	-0-	105	1	2093	2	Y	-0-					14
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3053	-0-	-97	-0-	145	1	2908	2	N	-0-					8
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
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	271	-0-	-569	-0-	271	2			N	-0-					52
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	5788	-0-	-302	-0-	276	1	5512	2	Y	-0-					62
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-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
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	7758	-0-	-522	-0-	369	1	7389	2	Y	-0-					7
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-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
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	1176	-0-	-84	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
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	654	-0-	-66	-0-	31	1	623	2	N	-0-					28
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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
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	2703	-0-	-177	-0-	129	1	2574	2	N	-0-					7
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
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	1911	-0-	-129	-0-	91	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					16
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	7645	-0-	-155	-0-	362	1	7241	2	Y	38					42
							42	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					42

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	2	N	-0-					78
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	3300	-0-	-240	-0-	157	1	3143	2	N	-0-					3
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
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	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					88
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	1748	-0-	-22	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					8
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	7251	-0-	-879	-0-	345	1	6906	2	N	-0-					5
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-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
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	1860	-0-	-150	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					100
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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
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	3063	-0-	-327	-0-	146	1	2917	2	N	-0-					20
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
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	4844	-0-	-586	-0-	229	1	4590	2	Y	23					26
							25	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	4626	-0-	-834	-0-	220	1	4406	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
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	6278	-0-	-2722	-0-	299	1	5979	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-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
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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	558	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-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
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	7138	-0-	-452	-0-	340	1	6798	2	N	-0-					118
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-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
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	3284	-0-	-166	-0-	156	1	3128	2	Y	-0-					35
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1093	-0-	-737	-0-	52	1	1035	2	Y	5					7
							6	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	323	1	6469	2	N	-0-					13
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-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
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	10833	-0-	-567	-0-	516	1	10315	2	N	2					2
							2	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					2

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
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	4104	-0-	-96	-0-	195	1	3909	2	N	-0-					147
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
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	5884	-0-	-296	-0-	280	1	5604	2	N	-0-					58
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					58

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	3136	-0-	-164	-0-	149	1	2987	2	Y	-0-					34
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	196	1	3921	2	N	-0-					123
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-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
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	4444	-0-	-206	-0-	212	1	4232	2	Y	-0-					61
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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
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	5403	-0-	-267	-0-	255	1	5096	2	N	47					165
							52	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					165

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	7546	-0-	-314	-0-	359	1	7187	2	Y	-0-					6
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					6

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5646	-0-	-264	-0-	267	1	5349	2	Y	27					30
							30	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	4151	-0-	-649	-0-	198	1	3953	2	Y	-0-					56
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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
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	4662	-0-	-198	-0-	222	1	4440	2	N	-0-					20
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	5064	-0-	-426	-0-	241	1	4823	2	N	-0-					8
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-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
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	5155	-0-	-215	-0-	245	1	4910	2	Y	-0-					13
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	336	-0-	-3144	-0-	336	1			Y	-0-					5
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
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	7207	-0-	-743	-0-	343	1	6864	2	Y	-0-					19
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-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
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	1530	-0-	-180	-0-	73	1	1457	2	N	-0-					28
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-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
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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	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									
05	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	374	1	1784	2	N	3					107
							3	9									

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	214	1	2355	2	N	3					151
							3	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

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
05	3162 X	1600	-0-	-1562	-0-	1593	2	7	9	Y	6			60

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

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
05	3007 X	1537	-0-	-1470	-0-	1530	2	7	9	Y	6			60

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

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
*05	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	119	1	8046	2	N	-0-			18

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	188	1	3551	2	N	43	108	1			18
							47	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	215	1	4051	2	N	30	106	1			22
							33	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9537	-0-	-538	-0-	439	1	9064	2	Y	31					77
							34	9									
01	9951	X	9635	-0-	-316	-0-	448	1	9158	2	Y	26					103
							29	9									
02	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	398	1	8160	2	Y	7	94	1			16
							8	9									
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	430	1	8591	2	Y	22					38
							24	9									
04	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	415	1	8042	2	Y	23					61
							25	9									
*05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	452	1	8513	2	Y	37	90	1			8
							41	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	27	1			36

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1328	2	N	2					62
							2	9									
04	1380	N	734	-0-	-646	-0-	36	1	698	2	N	-0-					62
*05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	47	1	879	2	N	7	49	1			20
							8	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30721	X	28399	-0-	-2322	-0-	1312	1	27061	2	N	24	189	1			40
							26	9									
01	29977	X	27490	-0-	-2487	-0-	1280	1	26188	2	N	20					60
							22	9									
02	26488	X	25240	-0-	-1248	-0-	1173	1	24043	2	N	22	59	1			23
							24	9									
03	29326	X	26896	-0-	-2430	-0-	1281	1	25600	2	N	14					37
							15	9									
04	27480	X	25439	-0-	-2041	-0-	1249	1	24190	2	N	-0-					37
*05	28396	X	26054	-0-	-2342	-0-	1310	1	24689	2	N	50					87
							55	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13416	-0-	-1278	-0-	620	1	12789	2	N	6					10
							7	9									
01	14477	X	13589	-0-	-888	-0-	633	1	12953	2	N	3					13
							3	9									
02	12880	X	12145	-0-	-735	-0-	565	1	11573	2	N	6					19
							7	9									
03	13857	X	13347	-0-	-510	-0-	636	1	12704	2	N	6					25
							7	9									
04	13170	X	12810	-0-	-360	-0-	629	1	12177	2	N	4					29
							4	9									
*05	13578	X	12994	-0-	-584	-0-	653	1	12313	2	N	25	46	1			8
							28	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	593	-0-	-678	-0-	71	1	519	2	Y	3					31
							3	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	322	1	2365	2	Y	3					32
							3	9									

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	975	1	8014	2	N	18					75
							20	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
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
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

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
*05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	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

12	SWR 10		8022	-0-	8022	952411	367	1	7572	2	Y	75					155
							83	9									
01	SWR 10		8323	-0-	8323	960734	387	1	7927	2	Y	8					163
							9	9									
02	SWR 10		7431	-0-	7431	968165	345	1	7078	2	Y	7	155	1			15
							8	9									
03	SWR 10		7974	-0-	7974	976139	379	1	7571	2	Y	22					37
							24	9									
04	SWR 10		7686	-0-	7686	983825	377	1	7300	2	Y	8					45
							9	9									
*05	SWR 10		8001	-0-	8001	991826	400	1	7538	2	Y	57	83	1			19
							63	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

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									
*05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	788	1	14850	2	Y	28	70	1			6
							31	9									

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	349	1	1146	2	N	13					96
							14	9									
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	347	1	1028	2	N	12					108
							13	9									
02	1988	N	1412	-0-	-576	-0-	329	1	1070	2	N	12					120
							13	9									
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	102	1	1111	2	N	16					136
							18	9									
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	99	1	1099	2	N	14					150
							15	9									
05	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	94	1	1031	2	N	16					166
							18	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

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-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3					33

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

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
05	9052	X	5523	-0-	-3529	-0-	5506	2	17	9	N	15					122

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

12	2387	N	557	-0-	-1830	-0-	62 52	1 9	443	2	N	47	152	1			30
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62 40	1 9	2437	2	N	36	1	8			65
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	56 17	1 9	983	2	N	15					80
03	3100	N	3420	-0-	320	320	52 24	1 9	3344	2	N	22					102
04	2754	N	2434	-0-	-320	-0-	38 26	1 9	2370	2	N	24	1	8			125
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	2587	2	N	25					150

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

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
*05	2927	S	2927	-0-	-0-	B -0-	2821	2	106	9	N	96					147

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

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-
05	62	S	30	-0-	-32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	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
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	371	1	1286	3	Y	4					12
							4	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	377	1	1181	3	Y	2					14
							2	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1276	3	Y	1					15
							1	9									
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
*05	3100	N	6038	-0-	2938	8846	1704	1	4334	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

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	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					61
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

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	170	-0-	-130	-0-	166	2	4	9	N	4					60
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

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-
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	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									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	10	1	25	3	N	-0-					26

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	663	1	1685	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	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-
*05	3100	N	3514	-0-	414	414	992	1	2522	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	868	N	59	-0-	-809	-0-	17	1	42	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	6	1	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	169	-0-	-854	-0-	48	1	121	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	113	-0-	-879	-0-	32	1	81	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	75	-0-	-762	-0-	21	1	54	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3119					Y	-0-					4

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

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-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	90	1	229	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

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
05	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	391	1	994	3	Y	-0-					96

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

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									
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					23

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	4	1	11	3	Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

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-
05	651	N	103	-0-	-548	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

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-
05	837	N	163	-0-	-674	-0-	46	1	117	3	Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

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									
05	713	N	193	-0-	-520	-0-	54	1	137	3	Y	2					77
							2	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

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
05	434	N	1	-0-	-433	-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

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-
05	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		78	-0-	78	505	22	1	56	3	Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

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
05	496	N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

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
05	T. A.		138	-0-	138	1571	39	1	98	3	Y	1					7
							1	9									

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

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
05	496	N	24	-0-	-472	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

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
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

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-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

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-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

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
05	713	N	22	-0-	-691	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					8

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

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									
05	496	N	263	-0-	-233	-0-	74	1	188	3	Y	1					39
							1	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

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									
05	558	N	123	-0-	-435	-0-	15	1	39	3	Y	63					229
							69	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

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
05	868	N	368	-0-	-500	-0-	104	1	264	3	Y	-0-					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

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									
05	1643	N	217	-0-	-1426	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					78

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

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-
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	21	-0-	-1374	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	682	N	34	-0-	-648	-0-	10	1	24	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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
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
*05	2782	X	-0-	-0-	-2782	-0-					Y	-0-					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	4226	-0-	1126	1126	1193	1	3033	3	Y	-0-					95

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

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									
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	521	1	1324	3	Y	2					12
							2	9									

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

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-
05	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

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-
05	558	N	156	-0-	-402	-0-	44	1	112	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

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									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	8					21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - P&A 04/07/15

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

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									
05	496	N	51	-0-	-445	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					20

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

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-
05	1798	N	347	-0-	-1451	-0-	98	1	249	3	Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

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									
05	1612	N	259	-0-	-1353	-0-	73	1	186	3	Y	-0-					51

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1457	N	255	-0-	-1202	-0-	72	1	183	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
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	444	1	3718	3	N	-0-					43

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	845	X	845	-0-	-0-	-0-	710	2	135	9	N	123	171	1			38
05	744	X	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2					40

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - P&A 04/09/15

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	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
05	1953	#	1688	-0-	-265	-0-	1620	2	68	9	N	62	174	1			70

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-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
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-	94	1			-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
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	6820	-0-	-380	-0-	325	1	6495	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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
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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	286	1	5724	2	N	-0-					25
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-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
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					72
05	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					72

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
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
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	256	3	21	9	N	19					84

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
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-
05	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	348	2	15	9	N	14					177

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1652	2	139	9	N	126	175	1			175

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1922	X	1400	-0-	-522	-0-	1085 200	1 9	115	2	N	182	190	1			287
01	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	1085 268	1 9	365	2	N	244	180	1			351
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	980 936	1 9	2400	2	N	851	915	1			287
*03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1085 747	1 9	3457	2	N	679	722	1	1	8	243
*04	3000	N	5577	-0-	2577	2577	1050 639	1 9	3888	2	N	581	739	1	16	8	69
*05	7570	X	4993	-0-	-2577	-0-	1085 571	1 9	3337	2	N	519	540	1	3	8	45

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	46	1	1031	2	N	74	152	1	1	8	125
							81	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	N	78	163	1	1	8	134
							86	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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
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-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	84	2	51	9	N	46					100
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					100

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	N	9					101

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
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-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					95

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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					171
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					116
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					116

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			24

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

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-
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	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
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	2	96	9	N	87	166	1			27

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

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
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					130

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

12	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
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

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
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	919	2	24	9	N	22					53

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	84 40	1 9	1472	2	N	36	187	1			50
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	86 30	1 9	1455	2	N	27					77
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
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	2	33	9	N	30					72

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
12	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	85 28	1 9	1474	2	N	25	47	1			52
01	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	73 24	1 9	1247	2	N	22					74
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
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30					60

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

12	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-						35
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-						35

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-						14
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-						14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-						-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-						-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-						20
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-						20
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-						20
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-						20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					2
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					38
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					13
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					13
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					13
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	3	14	9	N	13					68
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	156	3	15	9	N	14					82
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	N	13					95
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	3	17	9	N	15					110

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	843	-0-	-25	-0-	842	3	1	9	N	1					94
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2	1	8			95
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5	1	8			99
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	N	8					107

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5	-0-	-527	-0-	5	3			N	-0-					28
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					28
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-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-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

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
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	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-
05	527	#	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	905	2	111	9	N	101	168	1			179

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	17763	X	150	-0-	-17613	-0-	150	2			Y	-0-					56

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	20708	X	20508	-0-	-200	-0-	20335	2	173	9	Y	157					260

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

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
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

12	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
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

12	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									
*05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	138	1	3075	2	N	37					79
							41	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	106 32	1 9	1670	2	N	29					147
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	122 14	1 9	1914	2	N	13	126	1			34
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
05	1705 N	781	-0-	-924	-0-	47	1	734	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					40
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302					954
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					1000
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	261					781
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					800
*03	T. A.		348	-0-	348	348	245	2	103	9	N	94					894
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					N	-0-					894
*05	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	661	2	50	9	N	45					211

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	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
*07	682	N	43	-0-	-639	-0-	1	1	16	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
*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									
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	N	38	38	1			-0-
							42	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
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									
05	2790	#	2559	-0-	-231	-0-	372	1	2142	2	N	41	181	1	2	8	52
							45	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
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
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	773	2	32	9	N	29					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - P/A 03/30/15

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	2	29	9	N	26					63
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					70

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

*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									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	285	1	1850	2	N	40					158
							44	9									

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

*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
05	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	264	1	1451	2	N	59					99
							65	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	213	1	854	2	N	5					190
							6	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

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
*05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6712	2	92	9	N	84					214

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

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
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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

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
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					94

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

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
05	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1719	2	1	9	N	1					169

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

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
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2366	2	53	9	N	48	81	1			122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	N	30					170
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-	120	1			50

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7	54	1			69

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1922	2	22	9	N	20					64

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	N	8	57	1			43

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	913	2	66	9	N	60					145

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1945	2	21	9	N	19	174	1			33

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1692	2	20	9	N	18					140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2351	2	15	9	N	14	122	1			76

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2793	-0-	-297	-0-	2756	2	37	9	N	34					56
05	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	2649	2			N	-0-	34	1			22

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1736	2	33	9	N	30					211

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4045	2	23	9	N	21	172	1			43

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2671	2	28	9	N	25	68	1			36

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	101	1			40

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2000	2	1	9	N	1					99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2163	2	102	9	N	93					180

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1850	-0-	-289	-0-	1818	2	32	9	N	29					137
*04	2070	N	1753	-0-	-317	-0-	1753	2			N	-0-					137
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					137

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	N	12					178
05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	828	2			N	-0-	162	1			16

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4274	X	2212	-0-	-2062	-0-	2208	2	4	9	N	4					96

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	3047	2	45	9	N	41					65

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21	129	1			78

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	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
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2339	2	4	9	N	4	93	1			48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	2	20	9	N	18					104

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2390	2	43	9	N	39	166	1			77

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-	163	1			18

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	3302	2	25	9	N	23	146	1			65

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2523	2	7	9	N	6					113
*01	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					113
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					113
*03	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					113
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					113
05	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-	94	1			19

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2869	2	35	9	N	32	114	1			96

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					155
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	133	1			22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1661	2	96	9	N	87					106

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2878	N	2288	-0-	-590	-0-	2260	2	28	9	N	25	170	1			31

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					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
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
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1409	2	8	9	N	7	84	1			20

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25	124	1			44

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	1849	2	3	9	N	3	108	1			36

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
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
05	4991	X	4433	-0-	-558	-0-	4420	2	13	9	N	12	93	1			73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					134
05	2263	N	1713	-0-	-550	-0-	1713	2			N	-0-	100	1			34

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
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
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2275	2	15	9	N	14	56	1			69

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
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
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-	82	1			36

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
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
05	2976	N	2863	-0-	-113	-0-	2838	2	25	9	N	23	165	1			59

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
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	2046	-0-	-24	-0-	2002	2	44	9	N	40					154
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-	95	1			59

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3405	2	33	9	N	30	76	1			50

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2666	N	2291	-0-	-375	-0-	2257	2	34	9	N	31	51	1			75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	N	12					169
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-	150	1			19

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

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
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2045	2	48	9	N	44					142

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

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
05	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4371	2	41	9	N	37	166	1			65

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

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
*05	3100	N	2393	-0-	-707	659	2288	2	105	9	N	95					182

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

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
05	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3326	2	72	9	N	65					110

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

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
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3086	2	52	9	N	47					109

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

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
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1563	2	33	9	N	30					185

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	2346	2	55	9	N	50					94

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2304	2	4	9	N	4	109	1			32

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2229	2	35	9	N	32					72

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2470	2	56	9	N	51	76	1			87

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4221	2	81	9	N	74					114

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2616	3	32	9	N	29	187	1			122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					22

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	X	502	-0-	-25	-0-	491	2	11	9	N	10					100

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1232	2	22	9	Y	20	18	1			32

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1074	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	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
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7					61

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	961	X	779	-0-	-182	-0-	773	2	6	9	N	5					164

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8114	X	4735	-0-	-3379	-0-	4732	2	3	9	N	3	190	1			104

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					199

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1178	X	735	-0-	-443	-0-	731	2	4	9	Y	4					51

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	Y	15					59

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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
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
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	26	1			15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3678	2	56	9	Y	51					70

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2356	N	1849	-0-	-507	-0-	1846	2	3	9	Y	3					75

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1586	2	17	9	Y	15					46

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	1622	2	11	9	Y	10					62

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2743	2	42	9	Y	38					57

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	3440	2	56	9	Y	51	68	1			35

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	730	2	4	9	Y	4					55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41	38	1			59

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	3806	2	42	9	Y	38					95

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	1427	2	21	9	Y	19	27	1			4

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1426	N	972	-0-	-454	-0-	970	2	2	9	Y	2					35

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	2067	2	4	9	Y	4					84

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	2	52	9	Y	47	64	1			20

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1990	2	22	9	Y	20					37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	Y	3					83

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

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
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5072	2	78	9	Y	71					110

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

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
*05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5019	2	95	9	Y	86	83	1			181

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

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
05	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	3052	2	56	9	Y	51	47	1			107

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

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
05	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7745	2	17	9	Y	15					217

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

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
05	11346	X	10124	-0-	-1222	-0-	9967	2	157	9	Y	143	191	1			43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2632	2	10	9	N	9					158

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	Y	16					25

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1674	2	39	9	Y	35					82

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	68	1	2261	2	N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
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
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1265	2	22	9	N	20					32

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1732	2	57	9	N	52					81

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8					16

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	N	1587	-0-	-707	-0-	1580	2	7	9	Y	6					12

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1626	2	29	9	N	26					127

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					16

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
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
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1831	2	21	9	N	19					131

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
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
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					18

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
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
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2644	2	45	9	N	41	189	1			106

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1395	N	988	-0-	-407	-0-	28	1	950	2	N	9					49
							10	9									

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3007	X	1831	-0-	-1176	-0-	27	1	1797	2	Y	6					39
							7	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6457	X	3632	-0-	-2825	-0-	3537	2	95	9	Y	86	186	1			37
*07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3500	2	187	9	Y	170	187	1			20
*08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4185	2	28	9	Y	25					45
*09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4638	2	72	9	Y	65					110
*10	3658	X	2731	-0-	-927	-0-	2678	2	53	9	Y	48					158
*11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4575	2	63	9	Y	57	190	1			25
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4615	2	30	9	Y	27					52
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4918	2	113	9	Y	103					155
*02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					155
*03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5354	2	17	9	Y	15					170
*04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	4800	2	12	9	Y	11	169	1			12
*05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					12

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	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
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					132

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
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
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	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
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	N	4	154	1			12

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	N	18					68

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					4

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	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
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5					117

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					95

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4016	X	3704	-0-	-312	-0-	3632	2	72	9	N	65					148

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2310	2	63	9	Y	57					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11	168	1			30

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	2			N	-0-					168

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	9					177
							10	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

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
05	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	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

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
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2754	2	39	9	N	35					170

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

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
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	2	21	9	N	19					67

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

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
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	73	1	2427	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

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
05	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3152	2	67	9	N	61					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3025	2	70	9	N	64	190	1			17

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
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
05	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	1698	2	40	9	Y	36					49

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	1998	2	7	9	Y	6					8

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					5

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1894	2	61	9	N	55					120

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1977	2	39	9	Y	35					48

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2862	2	12	9	Y	11					93

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	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									
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1136	2	N	20					90
							22	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	2	26	9	N	24					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					5

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

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-
05	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

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
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1189	2	23	9	Y	21					32

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

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
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	Y	28					61

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

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
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			Y	-0-					6

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	89	1	2983	2	Y	11					63
							12	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
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
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31					49

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1879	2	34	9	Y	31					49

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	N	1959	-0-	-459	-0-	1905	2	54	9	N	49					227

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	681	2	43	9	Y	39					57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	914	2	62	9	Y	56					86

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

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-
05	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

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
05	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5754	2	26	9	N	24	189	1			40

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

12	15655	X	12334	-0-	-3321	-0-	350	1	11681	2	N	275	181	1			174
							303	9									
01	14725	X	11420	-0-	-3305	-0-	325	1	10846	2	N	226	375	1			25
							249	9									
02	10920	X	10494	-0-	-426	-0-	298	1	9917	2	N	254	180	1			99
							279	9									
03	12090	X	11233	-0-	-857	-0-	321	1	10713	2	N	181	190	1			90
							199	9									
04	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	301	1	10048	2	N	134	191	1			33
							147	9									
05	12090	X	11024	-0-	-1066	-0-	314	1	10465	2	N	223	186	1			70
							245	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

12	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
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2564	2	105	9	N	95	177	1			105

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3317	#	2496	-0-	-821	-0-	2476	2	20	9	N	18					222

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

12	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
05	29760	X 19757	-0-	-10003	-0-	19328	2	429	9	N		390	375	1			274

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

12	4929	X 2986	-0-	-1943	-0-	72	1	2893	2	N		19					285
						21	9										
01	5573	X 5573	-0-	-0-	-0-	91	1	5451	2	N		28					313
						31	9										
02	4452	X 3605	-0-	-847	-0-	83	1	3503	2	N		17					330
						19	9										
03	4495	X 4227	-0-	-268	-0-	95	1	4120	2	N		11					341
						12	9										
04	5400	X 4887	-0-	-513	-0-	4846	2	41	9	N		37	174	1	139	7	65
05	5580	X 3134	-0-	-2446	-0-	3112	2	22	9	N		20					85

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	495	-0-	-838	-0-	12	1	470	2	N	12					109
							13	9									
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
05	775	X	432	-0-	-343	-0-	425	2	7	9	N	6					148

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

12	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
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

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
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	435	2	209	9	N	190	180	1			207

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

12	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
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1653	2	1	9	N	1					218

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2797	2	4	9	N	4					103

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2511	#	2287	-0-	-224	-0-	2287	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	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
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	176	1			35

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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705		1918	-0-	213	436	1896	3	22	9	N	20					134

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

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
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	945	2	3	9	N	3					112

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

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
05	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

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-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
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-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
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-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
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-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					35

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					45
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					26
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					78
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					78

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					20
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	S	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	527	S	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					34
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					36

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					37
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	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
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
05	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	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
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
05	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	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
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	221	1	2537	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
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
05	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	239	1	2744	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
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									
05	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	324	1	3718	2	Y	-0-					21

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1887	2	N	-0-					175

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	790	1	9065	2	Y	-0-					80

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

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
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	179	1	2050	2	N	-0-					87

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

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
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - 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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	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-
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	157	1	2944	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	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-
05	930	N	676	-0-	-254	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1222	-0-	-607	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	70	1	1322	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	32	1	608	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
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-
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	118	1	2210	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
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-
*05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	391	1	7350	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
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-
*05	3100	N	3820	-0-	720	720	193	1	3627	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

12	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-
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	67	1	1252	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

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-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	50	1	944	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

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-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	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

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-
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	240	1	4501	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	111	1	2078	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	99	1	1854	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
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-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	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
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-
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	22	1	404	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
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-
05	2480	N	1555	-0-	-925	-0-	79	1	1476	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 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
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-
05	5084	X	3926	-0-	-1158	-0-	198	1	3728	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
05	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

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-
05	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	77	1	1443	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

12	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-
05	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	219	1	4115	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

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-
05	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	120	1	2261	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

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-
05	6634	X	5409	-0-	-1225	-0-	273	1	5136	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

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-
05	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	268	1	5033	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	184	1	3448	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6200	X	5173	-0-	-1027	-0-	261	1	4912	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12276	X	9778	-0-	-2498	-0-	494	1	9284	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	147	1	2771	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	141	1	2650	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

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	1369	-0-	-551	-0-	236	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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

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
*05	465	N	375	-0-	-90	-0-	368	2	7	9	N	6	166	1			27

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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
*05	260	X	6	-0-	-254	-0-	4	2	2	9	N	2	152	1			3
	KOEN				WELL #: 1	RRCID -> 212363	COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9185 - 9687				
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
05	651	N	188	-0-	-463	-0-	142	2	46	9	N	42					104
	THORNE				WELL #: 2	RRCID -> 217236	COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9172 - 9590				
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
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	247	2	25	9	N	23	145	1			184
	GREGORY				WELL #: 2	RRCID -> 222511	COMPL. DATE 08/25/2006				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9135 - 9622				
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
*05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7908	2	92	9	N	84	173	1			11
	GREGORY				WELL #: 3	RRCID -> 231252	COMPL. DATE 07/20/2007				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9361				
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
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	355	2	50	9	N	45					152
	GREGORY				WELL #: 4	RRCID -> 245192	COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9178 - 9400				
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
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	1	8			50

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	36332	X	32841	-0-	-3491 B	-0-	32841	2			Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6212	X	6212	-0-	-0- B	-0-	6172	2	40	9	N	36					150

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-	1254	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	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-
05	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	30	1	486	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
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-
05	1054	N	683	-0-	-371 B	-0-	41	1	642	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3158	X	3158	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2804	2	Y	153	185	1			104
								168	9									
01	3317	X	3150	-0-	-167	B	-0-	177	1	2810	2	Y	148	170	1			82
								163	9									
02	2996	X	2859	-0-	-137	B	-0-	163	1	2553	2	Y	130	137	1			75
								143	9									
03	3317	X	2964	-0-	-353	B	-0-	171	1	2639	2	Y	140	164	1			51
								154	9									
04	3180	X	2841	-0-	-339	B	-0-	164	1	2568	2	Y	99	92	1			58
								109	9									
05	3162	X	3136	-0-	-26	B	-0-	180	1	2813	2	Y	130	124	1			64
								143	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

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-
05	2356	X	1790	-0-	-566	B	-0-	108	1	1682	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

12	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									
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3563	2	Y	3	5	1			2
								3	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

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									
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2364	2	Y	8	8	1			4
								9	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1890	-0-	-32 B	-0-	113	1	1764	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	X	1263	-0-	-132 B	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*05	5676	X	5676	-0-	-0- B	-0-	341	1	5318	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8818	X	8818	-0-	-0- B	-0-	529	1	8253	2	Y	33	42	1			16
							36	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10695	X	10427	-0-	-268	B	-0-	628	1	9799	2	Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

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									
05	1860	X	1762	-0-	-98	B	-0-	106	1	1652	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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-
05	899	N	83	-0-	-816	B	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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-
05	1705	N	1330	-0-	-375	B	-0-	80	1	1250	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

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									
05	6975	X	5190	-0-	-1785	B	-0-	311	1	4843	2	Y	33	32	1			16
								36	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3510	X	3510	-0-	-0- B	-0-	211	1	3292	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

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									
05	4278	X	3951	-0-	-327 B	-0-	236	1	3691	2	Y	22	24	1			11
							24	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

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-
05	6045	X	4587	-0-	-1458 B	-0-	557	1	4030	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

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-
05	8866	X	6890	-0-	-1976 B	-0-	661	1	6229	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

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-
*05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5177	X	4760	-0-	-417	B	-0-	287	1	4460	2	Y	12	11	1			6
								13	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

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									
05	5394	X	5235	-0-	-159	B	-0-	311	1	4846	2	Y	71	67	1			35
								78	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

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-
05	7719	X	7331	-0-	-388	B	-0-	441	1	6890	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

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-
*05	6207	X	6207	-0-	-0-	B	-0-	374	1	5833	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

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-
05	5921	X	5616	-0-	-305	B	-0-	338	1	5278	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

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-
*05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	32	1	495	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

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-
*05	900	X	900	-0-	-0-	B	-0-	54	1	846	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

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-
05	1054	X	937	-0-	-117	B	-0-	57	1	880	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

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-
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1994	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4774	X	3858	-0-	-916 B	-0-	233	1	3625	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	24831	X	22571	-0-	-2260 B	-0-	1359	1	21212	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	117	1	1829	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	119	1	1860	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	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-
*05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	19	1	300	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2852	X	2581	-0-	-271 B	-0-	156	1	2425	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

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-
05	10106	X	9224	-0-	-882 B	-0-	556	1	8668	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

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
05	2139	X	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

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
*05	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	3470	2	14	9	N	13					196

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

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	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2377	2	13	9	Y	12					49
*05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2884	2	54	9	Y	49	64	1			34

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

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	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	999	2	1	9	N	1					35
*05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	903	2	3	9	N	3					38

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2063	2	8	9	Y	7					40
*05	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2240	2	50	9	Y	45	64	1			21

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	344	2	4	9	N	4					40
*05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	289	2	4	9	N	4					44

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	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	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1044	2	1	9	Y	1					33
*05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1740	2	1	9	Y	1					34

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
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	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	741	2	10	9	Y	9					39
*05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	732	2	2	9	Y	2					41

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
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	2675	-0-	-325 B	-0-	2668	2	7	9	Y	6					70
05	3069	X	2807	-0-	-262 B	-0-	2789	2	18	9	Y	16	64	1			22

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
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	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	376	2	3	9	N	3					11
*05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1206	2	1	9	N	1					12

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
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	1088	-0-	-52 B	-0-	1088	2			N	-0-					61
*05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1091	2	2	9	N	2					63

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

12	5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-	469 4924	1 5	199	2	N	-0-			18
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
05	2294 X	30	-0-	-2264 B	-0-	30	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

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
05	1333	N	582	-0-	-751 B	-0-	582	2			N	-0-					195

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

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
05	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	2			N	-0-					80

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

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
*05	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3176	2	17	9	N	15	3	8			190

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

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
05	3317	X	2288	-0-	-1029 B	-0-	2254	2	34	9	N	31	1	8			110

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

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
05	4340	X	1869	-0-	-2471 B	-0-	1836	2	33	9	N	30					90

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

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
05	2666	X	2141	-0-	-525 B	-0-	2141	2			N	-0-					148

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
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
05	16616	X	2071	-0-	-14545 B	-0-	2025	2	46	9	N	42	1	8			68

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

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
05	2635	X	2008	-0-	-627 B	-0-	1955	2	53	9	N	48	189	1			67

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

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
05	837	X	710	-0-	-127 B	-0-	702	2	8	9	N	7					147

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

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-
*05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	48	1	645	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6213	X	6213	-0-	-0- B	-0-	481	1	5732	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2041	X	2041	-0-	-0- B	-0-	158	1	1883	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		148	-0-	148 B	449	11	1	137	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					60
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	1982	2	79	9	Y	72					335

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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
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-
05	1612	N	516	-0-	-1096	-0-	30	1	486	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
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
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	211	1	3289	2	N	-0-					29

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	6 6	1 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 35	1 9	148	2	Y	32	20	1			12
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 120	1 9	176	2	Y	109	57	1			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9 41	1 9	125	2	Y	37	12	1			25
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11 13	1 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 6	1 9	141	2	Y	5	3	1			2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5 14	1 9	76	2	Y	13	8	1			9
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34 164	1 9	541	2	Y	149	76	1			82
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21 298	1 9	311	2	Y	271	197	1			156
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13 231	1 9	190	2	Y	210	289	1			77
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	9 202	1 9	147	2	Y	184	153	1			108
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	6 295	1 9	99	2	Y	268	244	1			132

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53 95	1 9	807	2	Y	86	107	1			58
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43 91	1 9	681	2	Y	83	95	1			46
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42 80	1 9	650	2	Y	73	77	1			42
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	47 85	1 9	721	2	Y	77	91	1			28
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	39 61	1 9	599	2	Y	55	51	1			32
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	44 78	1 9	681	2	Y	71	68	1			35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					67

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1116	N	222	-0-	-894	-0-	216	2	6	9	N	5	184	1			33

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1338	2	28	9	N	25					193

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	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
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
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					48

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	744	2	22	9	N	20					148

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1132	2	14	9	Y	13					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	729	2	44	9	N	40					105

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	294	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	2997	2	31	9	N	28					190

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	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
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
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1408	2	68	9	N	62					215

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	65	2	22	9	N	20					185

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

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
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	5002	2	67	9	N	61	171	1			145

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	2	73	9	N	66					140
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	870	2	100	9	N	91	182	1			49

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

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
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	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
*05	762	X	-0-	-0-	-762	-0-					Y	-0-					178

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	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
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	709	2	31	9	Y	28	1	1	1	8	53

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	3152	2	70	9	Y	64	2	1	2	8	183

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					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
05	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
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
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	2	17	9	Y	15					107

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1749	2	59	9	Y	54	176	1	2	8	35

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					117

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					38

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

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-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	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
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									
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	67	1	900	2	N	5					109
							6	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

12	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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2					32
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					33

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
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									
05	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	270	1	5038	2	N	67					147
							74	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	245	1	3839	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	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
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	6338	-0-	-2812	-0-	1	1	6096	2	N	219	186	1			200
							241	9									
05	9021	X	8262	-0-	-759	-0-	8001	2	261	9	N	237	187	1			250

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
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-
05	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	340	1	2097	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
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-
*05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	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
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-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	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
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-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	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
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-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	93	1	1462	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
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-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	385	1	2669	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
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-
05	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	202	1	3156	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
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-
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	33	1	503	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
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-
05	3937	X	2978	-0-	-959	-0-	180	1	2798	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3565	X	2579	-0-	-986	-0-	156	1	2423	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
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-
05	3441	X	2030	-0-	-1411	-0-	122	1	1908	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
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-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3162	X	1789	-0-	-1373	-0-	1770	2	19	9	N	17	180	1			119

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3040	2	28	9	N	25					168

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5766	X	3172	-0-	-2594	-0-	3122	2	50	9	N	45					232

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1054	X	617	-0-	-437	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			70

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	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
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	83	1	3498	2	N	-0-					88

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	27	1	1133	2	N	-0-					43

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	X	552	-0-	-68	-0-	13	1	539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	88	1	3711	2	N	13					58
							14	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

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
05	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	118	1	5021	2	N	48					90
							53	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10225 - 10433

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

12	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
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	3	28	9	Y	25					268

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
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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					80

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

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
05	2449	X	1837	-0-	-612	-0-	1805	3	32	9	N	29					190

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

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
05	6665	X	5040	-0-	-1625	-0-	4993	3	47	9	N	43					253

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10650 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 10620 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-
05	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

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					50
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11221	2	127	9	N	115	166	1			153
*05	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11757	2	118	9	N	107	168	1			92

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

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	776	-0-	-274	-0-	769	2	7	9	N	6					180
05	1023	X	787	-0-	-236	-0-	783	2	4	9	N	4					184

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

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
*05	10850		1524	-0-	-9326	121615	1502	2	22	9	N	20					129

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	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
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	47	1			120

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
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
05	1395	#	1331	-0-	-64	-0-	740	2	591	9	N	537	519	1			165

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
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	X	510	-0-	-1071	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8587	X	7624	-0-	-963	-0-	7624	2			N	-0-					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
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
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

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
05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	2736	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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
05	8835	X	6931	-0-	-1904	-0-	69	1	6862	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
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
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-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
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
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	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
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-
05	1705	X	965	-0-	-740	-0-	10	1	955	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
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
05	7285	X	7239	-0-	-46	-0-	72	1	7167	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

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
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

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	#	1201	-0-	-504	-0-	1122	2	79	9	Y	72					128
04	1650	#	1230	-0-	-420	-0-	1153	2	77	9	Y	70					198
*05	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2266	2	87	9	Y	79	184	1			93

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

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	3338	-0-	-472	-0-	3337	2 1 9		N	1	179 1		69
05	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	3345	2 3 9		N	3			72

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

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
05	682	#	582	-0-	-100	-0-	580	3 2 9		N	2			29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

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-
05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	806	X	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					86
HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810																	
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
05	4557	X	2375	-0-	-2182	-0-	2375	3			N	-0-					114
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259																	
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
05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2919	3	24	9	N	22					54
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097																	
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
*05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4896	3	22	9	N	20					111

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
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									
*05	116	N	116	-0-		-0-	-0-	10	1	60	2	N	42					120
								46	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
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									
05	1798	N	1503	-0-		-295	-0-	525	1	934	2	N	40					180
								44	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					95
*05	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	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
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	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
*05	186	N	24	-0-		-162	-0-	24	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
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
*05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
	LEE, EDDIE C.				WELL #: 1	RRCID -> 158439	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7128 -	7549	
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
05	1209	#	1197	-0-	-12	-0-	1191	2	6	9	N	5					36
	MCDUFFIE, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 158440	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	7924	PERF.	7247 -	7512	
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
05	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
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
05	620	#	212	-0-	-408	-0-	12	1	200	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
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	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					24
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	806	#	-0-	-0-	-806	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

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
05	341	#	257	-0-	-84	-0-	102	1	155	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

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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

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
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	Y	20					135

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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
*05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					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
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
05	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-	7	1			1

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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
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
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
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
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	470	2	24	9	N	22					62

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	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
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
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	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
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
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	93	1	558	2	N	35					325
							39	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	710	2	N	30					355
							33	9									
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
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	93	1	506	2	N	-0-					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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - PLUGGED 04/15/15

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

12	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-
05	1860	X	1550	-0-	-310	B	-0-	1550	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

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-
05	8773	X	6100	-0-	-2673	B	-0-	6100	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

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-
05	8122	X	6656	-0-	-1466	B	-0-	6656	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

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
05	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

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	578	N	578	-0-	-0-		-0-	578	2		N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-		-0-	545	2		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	3	21	9	N	19					86

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
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									
*05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	750	1	645	2	N	77					236
							85	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
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
*05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1445	2	14	9	N	13					162

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	21560	X	NO RPT	-0-	-21560	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	23870	X	6035	-0-	-17835	-0-	5681	2	354	9	N	322	194	1			128
*04	23100	X	10760	-0-	-12340	-0-	10361	2	399	9	N	363	373	1			118
*05	23870	X	12861	-0-	-11009	-0-	12486	2	375	9	N	341	378	1			81

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	X	979	-0-	-602	-0-	979	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
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-
05	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	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
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
05	14B	DENY	454	-0-	454	1535	452	1	2	9	N	2					9

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

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
05	0	W	502	-0-	502	20762	499	1	3	9	N	3					10

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

12	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
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	84 18	1 9	1600	2	Y	16					17

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

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
*05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	182 47	1 9	3478	2	Y	43					51

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

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
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	177 7	1 9	3387	2	Y	6					7

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	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									
*05	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	399	1	1323	2	N	-0-					13

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

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									
*05	3069	X	2484	-0-		-585	-0-	571	1	1893	2	Y	18					31
								20	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

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									
05	2170	N	2071	-0-		-99	-0-	101	1	1938	2	Y	29					37
								32	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

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									
05	4371	X	4096	-0-		-275	-0-	202	1	3869	2	Y	23	42	1			11
								25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4185	X	3580	-0-		-605	-0-	178	1	3396	2	Y	5					25
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	2492	-0-		-19	-0-	576	1	1909	2	Y	6					45
								7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	183	1	3502	2	Y	3					8
								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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1420	-0-		-378	-0-	70	1	1347	2	N	3					80
								3	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
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									
05	5766	X	5432	-0-		-334	-0-	270	1	5159	2	Y	3					4
								3	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
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									
05	3844	X	3543	-0-		-301	-0-	176	1	3359	2	N	7					99
								8	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
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									
05	3162	X	3010	-0-		-152	-0-	150	1	2860	2	N	-0-					94

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
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									
05	3720	X	3646	-0-		-74	-0-	837	1	2776	2	N	30					60
								33	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	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									
05	2201	N	1699	-0-		-502		-0-	390	1	1292	2	Y	15					29
									17	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	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									
05	1271	N	957	-0-		-314		-0-	47	1	899	2	N	10					155
									11	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	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									
05	1767	N	1450	-0-		-317		-0-	72	1	1376	2	Y	2					12
									2	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. GAS LIFT	(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	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
05	465	N	346	-0-		-119		-0-	17	1	329	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. GAS LIFT	(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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
05	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	209	1	3994	2	Y	3					13
							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
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									
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	261	1	4987	2	Y	16					37
							18	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
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									
05	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	379	1	7251	2	Y	16					32
							18	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	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-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
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-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

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-
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

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-
*05	10111	X	4822	-0-	-5289	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

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-
05	1271	X	872	-0-	-399	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

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-
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

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-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

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-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
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-
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	12527	-0-	9427	24155	12527	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
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-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

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-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

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-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

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-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

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-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

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-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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
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-
05	9765	X	8584	-0-	-1181	-0-	8584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

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-
*05	3100	N	2463	-0-	-637	600	2463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

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-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

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-
05	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	7094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

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-
05	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

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-
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

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-
*05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	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
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-
*05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

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-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

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-
05	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

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-
*05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

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-
05	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

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-
*05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

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-
05	9579	X	9558	-0-	-21	-0-	9558	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

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-
05	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

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-
05	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

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-
05	2790	X	1147	-0-	-1643	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

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-
05	9548	X	8814	-0-	-734	-0-	8814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

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-
05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

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-
*05	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	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
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-
05	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

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-
05	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

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-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

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-
*05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

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-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

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-
*05	3099	N	2418	-0-	-681	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

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-
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	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
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-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

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-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

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-
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

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-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

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-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

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-
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (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
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-
05	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

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-
*05	3100	N	2898	-0-	-202	2572	2898	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

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-
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

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-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

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-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

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-
*05	3100	N	2236	-0-	-864	888	2236	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
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-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	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
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-
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	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
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-
05	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	2548	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 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
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-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

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-
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

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-
05	6107	X	5038	-0-	-1069	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

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-
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

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-
*05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

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-
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

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-
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	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
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-
*05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	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
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-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	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
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-
*05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	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
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-
*05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	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
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-
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	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-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
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-
05	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	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
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-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	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
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-
05	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	7866	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
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-
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	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
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-
05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	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
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-
*05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	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
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
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	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
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-
*05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	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
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-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	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
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-
*05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	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
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-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 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
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-
05	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

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-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

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-
05	5084	X	2970	-0-	-2114	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

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-
05	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

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-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

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-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
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-
05	12431	X	11717	-0-	-714	-0-	11717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

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-
05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

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-
*05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

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-
*05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

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-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

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-
*05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

12	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-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

12	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-
*05	8944	X	3639	-0-	-5305	-0-	3639	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
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-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
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-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					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
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-
05	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	4079	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	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-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 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
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-
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

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-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

12	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-
05	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

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-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

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-
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

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-
05	3906	X	3251	-0-	-655	-0-	3251	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
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-
05	8215	X	7571	-0-	-644	-0-	7571	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

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-
05	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

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-
*05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

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-
05	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

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-
05	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	10257	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

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-
05	6665	X	5520	-0-	-1145	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

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-
05	12059	X	10011	-0-	-2048	-0-	10011	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
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-
05	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	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
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-
05	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	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
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-
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	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
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-
05	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6045	X	4080	-0-	-1965	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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
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-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	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
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-
05	12648	X	12265	-0-	-383	-0-	12265	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11253	X	8428	-0-	-2825	-0-	8428	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	16120	X	14631	-0-	-1489	-0-	14631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	4534	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
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-
05	11005	X	9094	-0-	-1911	-0-	9094	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	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
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-
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11814	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14818	X	11537	-0-	-3281	-0-	11537	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	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
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-
*05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	8990	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
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-
05	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	1088	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
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
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	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
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-
05	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	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
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-
05	8308	X	5768	-0-	-2540	-0-	5768	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
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-
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	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
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-
05	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	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
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-
*05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	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
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-
05	14694	X	13614	-0-	-1080	-0-	13614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9672	X	9600	-0-	-72	-0-	9600	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	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
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-
*05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

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-
05	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	6170	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

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-
*05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

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-
*05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

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-
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

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-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

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-
05	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	3525	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
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-
05	7781	X	7651	-0-	-130	-0-	7651	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
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-
*05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	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
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-
05	10943	X	10123	-0-	-820	-0-	10123	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
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-
05	9362	X	8348	-0-	-1014	-0-	8348	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
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-
*05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	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
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-
05	6417	X	5567	-0-	-850	-0-	5567	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
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-
*05	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	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
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-
05	14973	X	13995	-0-	-978	-0-	13995	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

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-
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	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

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									
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					102

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

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-
05	6045	X	3863	-0-	-2182	-0-	3863	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
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-
*05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

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-
05	7223	X	6268	-0-	-955	-0-	6268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

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-
05	5270	X	3122	-0-	-2148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

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-
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

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-
*05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

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-
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

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-
05	6789	X	5212	-0-	-1577	-0-	5212	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
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-
05	10819	X	10452	-0-	-367	-0-	10452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9548	X	8286	-0-	-1262	-0-	8286	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6014	X	5612	-0-	-402	-0-	5612	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	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
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-
05	5704	X	4239	-0-	-1465	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	X	951	-0-	-320	-0-	951	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
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-
*05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12958	X	11140	-0-	-1818	-0-	11140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7533	X	7463	-0-	-70	-0-	7463	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
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-
05	8711	X	7235	-0-	-1476	-0-	7235	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
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-
05	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	1121	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
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-
05	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	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
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-
*05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	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
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-
05	15345	X	14574	-0-	-771	-0-	14574	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
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-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
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-
05	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4496	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
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-
05	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	5030	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
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-
05	13020	X	12085	-0-	-935	-0-	12085	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
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-
*05	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	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
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-
*05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	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
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-
*05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	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
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-
*05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	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
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-
05	3348	X	127	-0-	-3221	-0-	127	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
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-
*05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	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
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-
*05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	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
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-
05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	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
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-
05	5518	X	4528	-0-	-990	-0-	4528	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
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-
05	10757	X	10065	-0-	-692	-0-	10065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

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-
05	2418	X	786	-0-	-1632	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

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-
05	8463	X	8253	-0-	-210	-0-	8253	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

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
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	9	1	269	2	N	-0-					147

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

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-
05	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	5012	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

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-
05	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	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
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
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	47					80
							52	9									

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	4899	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
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-
*05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	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
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-
05	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	5417	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
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-
*05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	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
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-
05	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
05	14B	DENY	-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
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	79	2	6	9	Y	5					323
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	376	2	28	9	Y	25					348
*08	DLQ G-10		408	-0-	408	408	379	2	29	9	Y	26					374
*09	DLQ G-10		44	-0-	44	452	41	2	3	9	Y	3					377
*10	DLQ G-10		250	-0-	250	702	232	2	18	9	Y	16					393
*11	DLQ G-10		304	-0-	304	1006	283	2	21	9	Y	19					412
*12	1529	N	523	-0-	-1006	-0-	487	2	36	9	Y	33					445
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	Y	14					459
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					459
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					459
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					459
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	132	1			327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	2009	2	36	9	N	33					301

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
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-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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
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									
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	380	1	1258	2	Y	5					40
							6	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
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
05	1116	X	91	-0-	-1025	-0-	6	1	82	2	N	3					23
							3	9									

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
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									
05	2449	X	2022	-0-	-427	-0-	132	1	1884	2	N	5					135
							6	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
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	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	424	1	6060	2	N	51	195	1	3	8	71
							56	9									
05	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	399	1	5697	2	N	39	2	8			108
							43	9									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	325	1	4643	2	N	38	3	8			142
							42	9									
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	319	1	4562	2	N	44	2	8			184
							48	9									

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

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
05	124	X	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					36

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

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	1185	-0-	-765	-0-	77	1	1107	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1756	2	N	5					60
							6	9									

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

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	1287	-0-	-273	-0-	83	1	1193	2	N	10	1	8			118
							11	9									
*05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	109	1	1560	2	N	6					124
							7	9									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6					171
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	Y	4					175
*08	DLQ G-10		896	-0-	896	896	889	2	7	9	Y	6					181
*09	DLQ G-10		41	-0-	41	937	41	2			Y	-0-					181
*10	DLQ G-10		52	-0-	52	989	52	2			Y	-0-					181
*11	DLQ G-10		294	-0-	294	1283	292	2	2	9	Y	2					183
*12	1600	N	504	-0-	-1096	187	500	2	4	9	Y	4					187
*01	187	N	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					187
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					187
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					187
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					187

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
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					155
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1					156
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
*09	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					156
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					156
*11	DLQ G-10		12	-0-	12	14	12	2			Y	-0-					156
*12	36	N	22	-0-	-14	-0-	21	2	1	9	Y	1					157
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	77	2	12	9	Y	11					168
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	76	2	12	9	Y	11					179
*03	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2	9	Y	2					181
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					195
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	56	1			139

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
*06	870	N	351	-0-	-519	-0-	341	2	10	9	Y	9					363
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					363
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					363
*09	DLQ G-10		38	-0-	38	38	37	2	1	9	Y	1					364
*10	DLQ G-10		55	-0-	55	93	54	2	1	9	Y	1					365
*11	DLQ G-10		263	-0-	263	356	255	2	8	9	Y	7					372
*12	807	N	451	-0-	-356	-0-	438	2	13	9	Y	12					384
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					385
*02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	2			Y	-0-					385
*03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					385
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					385
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					385

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
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	Y	8					326
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					332
*08	DLQ G-10		494	-0-	494	494	488	2	6	9	Y	5					337
*09	DLQ G-10		35	-0-	35	529	35	2			Y	-0-					337
*10	DLQ G-10		328	-0-	328	857	324	2	4	9	Y	4					341
*11	DLQ G-10		247	-0-	247	1104	244	2	3	9	Y	3					344
*12	1530	N	426	-0-	-1104	-0-	420	2	6	9	Y	5					349
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					349
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					349
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					349
*04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	2			Y	-0-					349
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					349

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	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									
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	2089	2	Y	13					83
							14	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	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									
05	1705	N	954	-0-	-751	-0-	74	1	880	2	N	-0-					25

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
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
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-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7929	-0-	-410	-0-	396 149	1 9	7384	2	N	135					168
01	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	393 154	1 9	7011	2	N	140	180	1			128
02	7532	X	6621	-0-	-911	-0-	343 111	1 9	6167	2	N	101					229
03	8277	X	7517	-0-	-760	-0-	412 155	1 9	6950	2	N	141	183	1			187
04	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	377 184	1 9	6724	2	N	167	183	1	2	8	169
05	7936	X	6102	-0-	-1834	-0-	393 129	1 9	5580	2	N	117	159	1			127

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					64

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

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
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	2967	2	34	9	N	31					107

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

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
05	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2740	2	12	9	N	11					259

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	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

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-
05	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	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
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									
*05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1	2609	2	N	3					158
							3	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
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
05	2697	X	1652	-0-	-1045	-0-	1622	2	30	9	N	27					50

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	2	77	9	N	70					160
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1945	2	55	9	N	50					210

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	106	1	2239	2	Y	205	209	1			53
							226	9									
01	2542	X	2039	-0-	-503	-0-	80	1	1772	2	Y	170	161	1			62
							187	9									
02	2296	X	1954	-0-	-342	-0-	82	1	1677	2	Y	177	164	1			75
							195	9									
03	2573	X	2138	-0-	-435	-0-	61	1	1921	2	Y	142	146	1			71
							156	9									
04	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	84	1	1792	2	Y	149	149	1			71
							164	9									
05	2573	X	993	-0-	-1580	-0-	36	1	883	2	Y	67	67	1			71
							74	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	43	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	2	1	50	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

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									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	74	74	1			10
							81	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	2	Y	205	202	1	1	8	969
							226	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	208	1	5098	2	Y	389	385	1			116
							428	9									

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
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									
05	4030	X	2678	-0-	-1352	-0-	97	1	2381	2	Y	182	180	1			72
							200	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
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									
05	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	198	1	4854	2	Y	370	367	1			77
							407	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
*05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	680	1	16704	2	Y	883	875	1			253
							971	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
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									
*05	663	X	49	-0-	-614	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	1			30
							2	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
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
*05	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	977	2	45	9	N	41	157	1			31

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		-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									
*05	7750		23811	-0-	16061	34742	2025	1	21559	2	N	206	353	1	1	8	182
							227	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2118	2	61	9	N	55	6	8			149

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	133	1	1347	2	N	4					52
							305	3	4	9							

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	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							
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	70	2	N	4					97
							16	3	4	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	15	1	149	2	N	14					182
							29	3	15	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	170	1	1671	2	N	-0-					98
							320	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

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
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	52	1	516	2	N	-0-					32
							99	3									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

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									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	5					95
							25	3	6	9							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	17					115
							26	3	19	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	207	1	2028	2	N	29					167
							388	3	32	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
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							
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					63
							7	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133

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
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									
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	N	28	178	1			38
							179	3	31	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2442	N	2190	-0-	-252	-0-	171	1	1680	2	N	15					135
							322	3	17	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
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									
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	15					148
							15	3	17	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	7	1	67	2	N	-0-					70
							13	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1019	2	N	13					48
							195	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	N	7	165	1			35
							211	3	8	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
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							
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	N	33					113
							455	3	36	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1531	2	N	18					183
							347	3	20	9							

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
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							
05	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	98	1	998	2	N	7					157
							227	3	8	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
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							
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	156	1	1589	2	N	29	173	1			29
							361	3	32	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
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							
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	N	7					80
							213	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	14	2	N	2					105
							3	3	2	9							

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

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							
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	192	2	N	-0-					83
							44	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

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									
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2401	2	N	20					142
							461	3	22	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

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							
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	113	1	1153	2	N	8					118
							262	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	147	1	1495	2	N	20					62
							339	3	22	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	148	1	1457	2	N	18					183
							279	3	20	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	184	1	1800	2	N	24	171	1			35
							344	3	26	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	298	1	2930	2	N	24					62
							562	3	26	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	123	1	1258	2	N	15					142
							286	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	4					87
							37	3	4	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	54	1	533	2	N	3					125
							102	3	3	9							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	N	40					88
							262	3	44	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	11					138
							24	3	12	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

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
05	14B2 EXT	-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

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									
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	41	1	2222	2	Y	34	1	8			171
							37	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

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
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	44	1	2370	2	Y	-0-					31

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	57	1	3065	2	Y	27					128
							30	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

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
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	52	1	2808	2	Y	-0-					24

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

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
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	430	1	1269	2	N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

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
05	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	345	1	1017	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	78 1 6 9		2365	2	N	5					61
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	74 1 14 9		1764	2	N	13	61	1			13
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	70 1 8 9		2283	2	N	7					20
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	78 1 15 9		2142	2	N	14					34
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	75 1 13 9		2738	2	N	12					46
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78 1 9 9		2186	2	N	8					54

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	140	1	2803	2	N	10					96
							11	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

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									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1063	2	N	16	115	1			34
							18	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

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									
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	16	1	4299	2	N	-0-					100

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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									
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	140	1	1556	2	N	53					111
							58	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
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									
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-					19

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

12	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			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-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	16	1	1546	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
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									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	112					140
							123	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	16	1	2127	2	N	6					68
							7	9									

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	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
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-					192
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					192

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-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
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
*05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	16	1	1320	2	N	13					70
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	2	N	13					89
							14	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

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
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	16	1	734	2	N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

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									
05	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	16	1	2697	2	N	4					97
							4	9									

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

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
05	2542	N	2121	-0-	-421	-0-	16	1	2105	2	N	-0-					51

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

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
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	607	2	N	1					63
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	16	1	1527	2	N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	16	1	2353	2	N	34					68
							37	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					14

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					55
*05	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	139	1	2002	2	N	26					81
							29	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*05	6647	X	2364	-0-	-4283	-0-	2364	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
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									
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	2	N	102					172
							112	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
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									
05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	16	1	3626	2	N	30	167	1			28
							33	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					23
*05	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	16	1	1752	2	N	87					110
							96	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	N	2098	-0-	-413	-0-	16	1	2082	2	N	-0-					117

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	16	1	2587	2	N	99					182
							109	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
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
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	16	1	1937	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
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									
*05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	88	177	1			38
							97	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	16	1	2961	2	N	-0-					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2741	N	2507	-0-	-234	-0-	16	1	2491	2	N	-0-					20

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

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
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	140	1	3964	2	N	-0-					27

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

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
05	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	16	1	2318	2	N	-0-					9

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

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
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	16	1	917	2	N	-0-					33

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

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
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	16	1	2337	2	N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	14	1	1667	2	N	2					27
							2	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
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
05	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	16	1	3271	2	N	3					65
							3	9									

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					9
*05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	16	1	3646	2	N	-0-					9

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	16	1	2361	2	N	68					138
							75	9									

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	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
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-					14
*05	558	N	432	-0-	-126	-0-	16	1	416	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	16	1	1999	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
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
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	16	1	3838	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
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									
05	2914	N	2709	-0-	-205	-0-	16	1	2682	2	N	10					87
							11	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
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
05	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	16	1	3261	2	N	-0-					49

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
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
*05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	16	1	5476	2	N	44					112
							48	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	57	1	554	2	N	21					70
							122	3	23	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

12	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									
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	29	1	273	2	N	-0-					44
							59	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	704	2	N	-0-					32
							156	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2014 - P&A 12/20/14

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

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									
*05	16314	X	6414	-0-	-9900	-0-	190	1	6151	2	N	66					138
							73	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	2					65
							51	3	2	9							

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

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									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	53	1	516	2	N	4					92
							114	3	4	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

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									
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	243	1	184	2	N	-0-					73
							44	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	116	1	1132	2	N	-0-					37
							250	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	N	4					47
							87	3	4	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
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									
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1479	2	N	-0-					65
							327	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	83	1	739	2	N	68					152
							217	3	75	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	127	1	1235	2	N	6					98
								273	3	7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-		-0-	-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									
*05	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	132	1	1054	2	N	3					70
								96	3	3	9							

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	130	1	1268	2	N	10					53
								281	3	11	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	170	1	1634	2	N	38					130
								357	3	42	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	173	1	1670	2	N	35					113
							366	3	39	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	N	-0-					93
							103	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
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							
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	185	1	1632	2	N	1					78
							476	3	1	9							

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	297	1	2901	2	N	19					162
							642	3	21	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
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									
05	1674	N	282	-0-	-1392	-0-	23	1	201	2	N	-0-					73
							58	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
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									
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	78	1	760	2	N	-0-					97
							168	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
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							
05	2759	X	825	-0-	-1934	-0-	84	1	678	2	N	-0-					32
							63	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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							
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	99	1	966	2	N	5					58
							214	3	6	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
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									
05	1240	N	596	-0-	-644	-0-	61	1	490	2	N	-0-					38
							45	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	6820	X	5602	-0-	-1218	-0-	433	1	4223	2	N	10					73
							935	3	11	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	10					52
							176	3	11	9							

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
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									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					33
							57	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
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									
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	118	1	1153	2	N	-0-					82
							255	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
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							
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	499	1	4866	2	N	22					147
							1077	3	24	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
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							
05	8680	X	8420	-0-	-260	-0-	622	1	6458	2	N	72	179	1			33
							1261	3	79	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
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							
*05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	462	1	3716	2	N	-0-					170
							342	3									

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
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							
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	576	1	3053	2	N	20					100
							612	3	22	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
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							
05	6975	X	6385	-0-	-590	-0-	493	1	4810	2	N	15					117
							1065	3	17	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
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							
*05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	324	1	4976	2	N	16					58
							1196	3	18	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

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-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

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
05	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

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-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

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
05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					13

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

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									
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	77					237
							85	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

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-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	17	1	679	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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
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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

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
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				153

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

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								
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	305	1	688	2	N	27				69
							30	9								

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

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
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	244 28	1 9	2960	2	N	25					130
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	246 6	1 9	3299	2	N	5					135
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	239 36	1 9	3247	2	N	33	158	1			10
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	260	1	3595	2	N	-0-					10
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	270 39	1 9	3493	2	N	35					45
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	279 25	1 9	3579	2	N	23	58	1			10

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
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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
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
*05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3082	2	11	9	N	10					29

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
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-
05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	33	1	1309	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
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-
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	22	1	891	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
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-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	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
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-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	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
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-
*05	8823	X	4679	-0-	-4144	-0-	114	1	4565	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
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-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	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
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-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
05	930	N	362	-0-	-568	-0-	9	1	353	2	N	-0-			65

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

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-
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

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-
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

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-
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	8	1	339	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

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-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

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-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

12	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
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			N	-0-			26

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

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
05	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	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
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
*05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2855	2	135	9	N	123	156	1			10

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					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
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16	84	1			22

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
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
05	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

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

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-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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
05	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15	98	1			12

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					152

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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
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
05	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	1429	2			Y	-0-					12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

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
05	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	1966	2	13	9	N	12					79

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

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
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2332	2	33	9	N	30					173

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

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
05	2511	N	2019	-0-	-492	-0-	2019	2			N	-0-					64

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

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									
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	285	1	2096	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

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-
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	57	1	2270	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
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
05	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	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
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
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					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
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
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	N	29					95

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	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
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
05	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
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-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	12	1	486	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
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-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1054	N	757	-0-	-297	-0-	19	1	738	2	N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4030	X	1842	-0-	-2188	-0-	217	1	1601	2	Y	22	23	1			11
							24	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					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
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									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	3	N	-0-					105

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	4120	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
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
*05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10310	2	8	9	N	7					15

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-					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
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
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					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
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-
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	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
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
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	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
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-
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	91	1	3632	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
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
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	217	1	3296	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	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									
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1	3050	3	N	131	177	1			150
							144	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
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									
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	1181	3	N	75	176	1			74
							83	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
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
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	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
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									
*05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	1775	1	13059	2	Y	69	58	1			34
							76	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
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-
*05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	235	1	9385	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
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-
*05	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	460	1	18359	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
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-
05	11749	X	10975	-0-	-774	-0-	268	1	10707	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
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-
05	18104	X	16521	-0-	-1583	-0-	404	1	16117	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
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-
*05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	67	1	2668	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
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
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	56	1	134	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
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-
05	12741	X	11295	-0-	-1446	-0-	276	1	11019	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
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-
05	16182	X	14065	-0-	-2117	-0-	344	1	13721	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
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-
05	12369	X	12295	-0-	-74	-0-	301	1	11994	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
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-
*05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	508	1	20268	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
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
05	21762	X	21086	-0-	-676	-0-	21086	2			N	-0-	62	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	20646	X	19136	-0-	-1510	-0-	468	1	18668	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	26877	X	22822	-0-	-4055	-0-	558	1	22264	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	13857	X	13158	-0-	-699	-0-	815	1	12343	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22785	X	21008	-0-	-1777	-0-	21007	2	1	9	N	1	54	1			17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	17515	X	16051	-0-	-1464	-0-	392	1	15659	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	29822	X	24829	-0-	-4993	-0-	1539	1	23290	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
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-
05	28520	X	22722	-0-	-5798	-0-	555	1	22167	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

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
05	21545	X	20778	-0-	-767	-0-	20735	2	43	9	N	39					72

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

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									
05	19964	X	18745	-0-	-1219	-0-	1159	1	17544	3	N	38					209
							42	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

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
05	17856	X	8220	-0-	-9636	-0-	8175	2	45	9	Y	41	58	1			20

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

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									
05	15655	X	14234	-0-	-1421	-0-	879	1	13313	3	N	38					105
							42	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
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
05	17825	X	16053	-0-	-1772	-0-	16051	2	2	9	N	2	94	1			20

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

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									
05	22134	X	20336	-0-	-1798	-0-	1257	1	19031	3	N	44					177
							48	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

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									
05	24583	X	22162	-0-	-2421	-0-	2497	1	19479	3	N	169	190	1			105
							186	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	453	-0-	-1857	-0-	15	1	438	2	N	-0-					164
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	17					179
							19	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	21					200
							23	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	4					204
							4	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	N	-0-					204
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	2	2	8			204
							2	9									
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	128					332
							141	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	110	1	1786	2	N	26					136
							29	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	2	N	4					140
							4	9									
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1890	2	N	10					150
							11	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	2	N	37					187
							41	9									
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	102	1	1398	2	N	3					190
							3	9									
05	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	106	1	1390	2	N	8					198
							9	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					52
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	58	1	933	2	N	5					57
							6	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	2	N	1					58
							1	9									
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
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	77	1	1007	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
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
05	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	125	1	1640	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
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
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	N	8					97
							9	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	23157	X	15609	-0-	-7548	-0-	15573	2	36	9	N	33	1	8			261

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
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
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1801	3	17	9	N	15					47

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3267	3	11	9	N	10					74

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1539	3	7	9	N	6					18

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
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
05	28427	X	26094	-0-	-2333	-0-	26005	3	89	9	N	81	6	8			157

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	33945	X	30425	-0-	-3520	-0-	30391	3	34	9	N	31	4	8			77

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	99	1	1142	2	Y	53	76	1			44
							58	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2542	X	1510	-0-		-1032	-0-		116	1	1338	2	Y	51	100	1			54
									56	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	29822	X	26163	-0-		-3659	-0-		2203	1	23927	2	N	30	7	8			155
									33	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	52	1	1331	2	N	-0-					125

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
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									
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	77	1	1977	2	N	-0-					144

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	107	1	1599	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
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-		157	1	2169	2	Y	15	16	1			5
									17	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6572	X	6117	-0-		-455	-0-		384	1	5723	2	Y	9	9	1			3
									10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3534	X	3396	-0-		-138	-0-		128	1	3265	2	N	3					117
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-		94	1	1407	2	Y	3	3	1			1
									3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					15

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

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									
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	182	1	2520	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

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									
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

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									
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	161	1	2237	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	147	1	2187	2	Y	22	22	1			8
							24	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

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
05	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	2	11	9	N	10	10	8			100

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

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									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	116	1	1729	2	Y	21	22	1			7
							23	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

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									
*05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	340	1	4711	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	96	1	1433	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	141	1	1949	2	Y	17	17	1			6
							19	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	100	1	1383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	69	1	963	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1363	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	400	2	4	9	N	4	4	8			85

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	682	X	514	-0-	-168	-0-	32	1	482	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 #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5890	X	4464	-0-	-1426	-0-	300	1	4154	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	121	1	3086	2	N	-0-					70

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	176	1	2441	2	Y	18	18	1			6
							20	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	216	1	3216	2	Y	26	26	1			9
							29	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
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									
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	147	1	2034	2	Y	15	15	1			5
							17	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	104	1	2653	2	N	-0-					170

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	127	1	1762	2	Y	39	41	1			13
							43	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
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									
05	5766	X	3810	-0-	-1956	-0-	256	1	3551	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
*05	4044	X	4044	-0-		-0-		-0-		271	1	3758	2	Y	14	15	1			5
										15	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
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									
*05	13434	X	13434	-0-		-0-		-0-		844	1	12580	2	Y	9	9	1			3
										10	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
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									
*05	2216	N	2216	-0-		-0-		-0-		137	1	2037	2	Y	38	38	1			13
										42	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
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									
*05	2329	N	2329	-0-		-0-		-0-		156	1	2156	2	Y	15	15	1			5
										17	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
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									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

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									
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	84	1	2156	2	N	109					199
							120	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

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									
05	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	81	1	2071	2	N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	16151	X	11960	-0-	-4191	-0-	449	1	11498	2	Y	12					88
							13	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	154	1	2293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	16647	X	14603	-0-	-2044	-0-	918	1	13677	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	19189	X	18727	-0-	-462	-0-	1161	1	17486	2	N	73	68	8			60
							80	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	12307	X	11250	-0-		-1057	-0-		707	1	10534	2	Y	8	8	1			3
									9	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-		85	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	18414	X	16463	-0-		-1951	-0-		1027	1	15373	2	Y	57	89	1			59
									63	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	34658	X	31495	-0-		-3163	-0-		1969	1	29464	2	Y	56	88	1			58
									62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	1218	1	31170	2	Y	53	47	1			12
							58	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

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									
05	27466	X	23592	-0-	-3874	-0-	1479	1	22041	2	Y	65	66	1			22
							72	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

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									
05	20708	X	16639	-0-	-4069	-0-	623	1	15953	2	N	57	180	1			49
							63	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

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-
05	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	134	1	1850	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	X	1852	-0-		-783	-0-		116	1	1727	2	Y	8	8	1			3
									9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	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									
*05	4872	X	4872	-0-		-0-	-0-		326	1	4523	2	N	21	22	1			7
									23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6155	X	6155	-0-		-0-	-0-		412	1	5715	2	N	25	25	1			9
									28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-		135	1	1870	2	Y	44	44	1			15
									48	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	134726	X	79807	-0-	-54919	-0-	5158	1	74488	2	N	146	189	1			97
							161	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	101339	X	58336	-0-	-43003	-0-	2186	1	55948	2	N	184					227
							202	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	140	1	3595	2	N	71	177	1			47
							78	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
05	228129	X	158926	-0-	-69203	-0-	158629	2	297	9	N	270	180	1			253

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	97991	X	90217	-0-	-7774	-0-	3707	1	85370	2	Y	1036	923	1			179
							1140	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

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
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

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
*05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3082	2	22	9	N	20					143

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	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
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4034	2	24	9	N	22					159

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7301	2	125	9	N	114	152	1			129

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2511	2	11	9	N	10					151

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

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
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					49

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

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
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					155

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

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
*05	3100	N	2763	-0-	-337	687	2746	2	17	9	N	15					107

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

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
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2324	2	29	9	N	26					181

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4527	2	7	9	N	6					104

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5708	2	9	9	N	8					39

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
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
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	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
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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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
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
05	31	N	5	-0-	-26	-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
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
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	182	1	38	2	N	-0-					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
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
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

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
05	837	N	390	-0-	-447	-0-	327	1	63	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

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
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

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
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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

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
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2					141

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

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-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	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
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-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	1	1	81	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
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-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	36	1	2224	2	Y	11					21
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3472	X	977	-0-	-2495	-0-	16	1	961	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	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
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

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											
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	15							167
							17	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

12	1054	X	981	-0-	-73	-0-	16	1	851	2	N	104	179	1					77
							114	9											
01	1054	X	958	-0-	-96	-0-	16	1	818	2	N	113	175	1					15
							124	9											
02	896	X	641	-0-	-255	-0-	11	1	564	2	N	60							75
							66	9											
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	14	1	787	2	N	87							162
							96	9											
04	960	X	157	-0-	-803	-0-	4	1	135	2	N	16	168	1					10
							18	9											
05	992	X	684	-0-	-308	-0-	16	1	589	2	N	72							82
							79	9											

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	X	456	-0-	-9	-0-	140	1	316	2	N	-0-					62

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

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-
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	232	1	1567	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

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-
*05	4507	X	2825	-0-	-1682	-0-	365	1	2460	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	2047	2	N	10					67
							11	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

12	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
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	2	N	-0-					12

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

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-
05	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	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	249	-0-	-51	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16 136	1 9	957	2	N	124	178	1			93
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16 114	1 9	898	2	N	104					197
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	13 77	1 9	653	2	N	70	179	1			88
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	16 101	1 9	651	2	N	92	170	1			10
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15 204	1 9	865	2	N	185					195
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15 99	1 9	866	2	N	90	170	1			115

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

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
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1614	2	67	9	N	61					217

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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

12	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	16 55	1 9	2347	2	N	50					193
01	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	16 74	1 9	1035	2	N	67	168	1			92
02	2184	X	1780	-0-	-404	-0-	14 32	1 9	1734	2	N	29					121
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	16 111	1 9	2495	2	N	101					222
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	15 70	1 9	2359	2	N	64					286
05	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	16 78	1 9	2209	2	N	71	184	1			173

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	400	1	280	2	N	-0-					-0-

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	16 47	1 9	3913	2	N	43	98	1			35
01	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	16 69	1 9	3648	2	N	63					98
02	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	14 61	1 9	3135	2	N	55	111	1			42
03	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	16 53	1 9	3419	2	N	48					90
04	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	15 44	1 9	3317	2	N	40	103	1			27
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	16 20	1 9	2984	2	N	18					45

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	52	1	2073	2	N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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

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

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	140	1	3228	2	N	3	127	1			8
							3	9									
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	140	1	3668	2	N	123					131
							135	9									
02	3668	X	2941	-0-	-727	-0-	126	1	2791	2	N	22	147	1			6
							24	9									
03	4061	X	3530	-0-	-531	-0-	140	1	3338	2	N	47					53
							52	9									
04	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	135	1	3042	2	N	81					134
							89	9									
05	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	140	1	3717	2	N	36	145	1			25
							40	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	16	1	989	2	N	5					32
							6	9									
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	16	1	963	2	N	8					40
							9	9									
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	14	1	860	2	N	12					52
							13	9									
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	16	1	936	2	N	6					58
							7	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	15	1	896	2	N	7					65
							8	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	16	1	916	2	N	8					73
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	872	1	1252	2	Y	25					144
							28	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	217	1	2110	2	N	23					82
							25	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

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
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					93

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (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

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-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

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
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

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-
05	93	X	82	-0-	-11	-0-	32	1	50	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

12	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
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

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
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

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
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					131

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	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
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	28					96

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	340	1			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	170	1			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	167	1			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	249	1			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	175	1			107

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15431 11/05/2013

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	2	120	9	N	109					161

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

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
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

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
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

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
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	508	2	144	9	N	131					175

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

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
05	3224	X	1684	-0-	-1540	-0-	1684	2			N	-0-					78

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

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
05	4030	X	1580	-0-	-2450	-0-	1580	2			Y	-0-					7

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

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
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

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									
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	72	1	76	2	N	-0-					28

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

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-
*05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3374	-0-	-436	-0-	278	1	3096	2	N	-0-			204
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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

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	1133	-0-	-397	-0-	1133	2			N	-0-			37
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			37

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

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-
05	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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	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

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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

12	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
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					72

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

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
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	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

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
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	N	17					29

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

12	4495	X	4343	-0-	-152	-0-	16 7	1 9	4320	2	N	6					21
01	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	16 2	1 9	4267	2	N	2					23
02	3948	X	3849	-0-	-99	-0-	14	1	3835	2	N	-0-					23
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	16 4	1 9	4102	2	N	4					27
04	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	15 2	1 9	4133	2	N	2					29
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4329	2	N	3					32

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	48	1	1373	2	N	-0-					13

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11					63

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	29	1	3623	2	N	122					172
							134	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

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-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

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-
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	544	1	2028	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

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
*05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	482	1	2309	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

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
05	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					16

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	31	1	6420	2	N	-0-					55

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

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	2517	-0-	-1833	-0-	80	1	2437	2	N	-0-					96
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					96

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

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	1573	-0-	-347	-0-	1543	2	30	9	N	27					189
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2458	2	34	9	N	31					122

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

12	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
05	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	1248	2			N	-0-					129

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

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
*05	4366	X	3145	-0-	-1221	-0-	3112	2	33	9	N	30					162

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

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	1850	-0-	-10	-0-	1829	2	21	9	N	19	178	1			43
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1805	2	18	9	N	16					59

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

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
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2637	2	64	9	N	58					177

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

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
05	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1622	2	62	9	N	56					202

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					102

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

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-
05	1860	X	120	-0-	-1740	-0-	120	2			N	-0-					44

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

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
05	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

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
05	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

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-
05	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

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108		-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					90
01	2108		-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					90
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					90
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					40

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	15 61	1 9	4415	2	N	55					56
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	4558	2	N	14					70
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	4144	2	N	13					83
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	4434	2	N	14					97
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	3880	2	N	8					105
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	3459	2	N	11					116

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
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-					42
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	733	2	N	1					75
01	744	X	743	-0-	-1	-0-	16 1	1 9	726	2	N	1					76
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	669	2	N	5					81
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	752	2	N	13	81	1			13
04	720	X	695	-0-	-25	-0-	15 1	1 9	679	2	N	1					14
05	775	X	725	-0-	-50	-0-	16	1	709	2	N	-0-					14

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	16	1	3012	2	N	15					42
							17	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2768	2	N	83	151	1			14
							91	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
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-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

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
05	4495	X	3649	-0-	-846	-0-	3649	2			N	-0-					13

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1984	X	1103	-0-	-881	-0-	1103	2			N	-0-					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
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									
05	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	16	1	4627	2	N	-0-					37

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	450	1	1641	2	N	-0-					18

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

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									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	4					52
							4	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

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									
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

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	506	-0-	-934	-0-	12	1	448	2	N	42					185
							46	9									
*05	1488	X	1306	-0-	-182	-0-	15	1	1149	2	N	129	177	1			137
							142	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3906	X	1161	-0-	-2745	-0-	1161	2			N	-0-					29

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	221	1	466	2	N	41					88
							45	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
05	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-			9

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

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
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-			56

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

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							
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	31	1	1812	2	N	3			19
							3	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

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	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	162	1	5068	2	N	-0-			27
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			27

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

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	806 X	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			54
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			54
*05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			54

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

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
05	2852 X	2785	-0-	-67	-0-	2785	2		N	-0-			144

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	3606	2	7	9	N	6					197

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	341	#	230	-0-	-111	-0-	18	1	174	2	N	-0-					25
							38	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
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									
05	6603	X	5348	-0-	-1255	-0-	331	1	5014	2	N	3					264
							3	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					17

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	16 58	1 9	650	2	N	53	169	1			17

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	310	1	3107	2	N	46					156
							51	9									
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	310	1	3128	2	N	2					158
							2	9									
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	250	1	2831	2	N	30					188
							33	9									
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	309	1	3071	2	N	17	158	1			47
							19	9									
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	300	1	2980	2	N	1					48
							1	9									
05	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	310	1	2866	2	N	-0-					48

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	353	1	1796	2	N	165	152	1			87
							182	9									
01	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	350	1	1682	2	N	89					176
							98	9									
02	2492	X	1820	-0-	-672	-0-	319	1	1380	2	N	110	209	1			77
							121	9									
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	361	1	1606	2	N	129	161	1			45
							142	9									
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	301	1	1577	2	N	128	156	1			17
							141	9									
05	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	361	1	1524	2	N	122					139
							134	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	93	1	2682	2	N	117					125
							129	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	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
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					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
*10	7000		7001	-0-	1	1	3579	1	34	2	Y	-0-					-0-
							3388	3									
11	6645		6645	-0-	-0-	1	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		5626	-0-	197	197	2838	1	2788	3	Y	-0-					-0-
*02	4648		4335	-0-	-313	-0-	2158	1	2176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5146		5161	-0-	15	15	2454	1	2705	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	4980		18	-0-	-4962	-0-	7	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5146		-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	282	1	526	2	N	2					112
						2	9									

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, 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

12	496	N	283	-0-	-213	-0-	11 95	1 9	177	2	N	86	171	1				150
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	20 14	1 9	298	2	N	13						163
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	20 4	1 9	289	2	N	4						167
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16 45	1 9	271	2	N	41						208
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	330	2	N	7						215
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24 20	1 9	319	2	N	18						233

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	350	1	235	2	N	-0-					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	50	1	35	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	210	-0-	-255	-0-	125	1	85	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
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									
05	1178	N	684	-0-	-494	-0-	18	1	633	2	N	30					158
							33	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
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									
05	12183	X	9668	-0-	-2515	-0-	139	1	9507	2	N	20					80
							22	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10	3	8			70

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1070	N	259	-0-	-811	-0-	23	1	227	2	Y	8					113
							9	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	15					110
							17	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6448	X	5599	-0-	-849	-0-	522	1	5037	2	Y	36					175
							40	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6293	X	5179	-0-	-1114	-0-	615	1	4525	2	Y	35					140
							39	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11439	X	11430	-0-	-9	-0-	744	1	10660	2	Y	24	191	1			87
							26	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	485	1	4685	2	N	8					140
							9	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	265	1	2675	2	N	28	178	1			95
							31	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

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									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	19					94
							21	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

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	1365	-0-	-15	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

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	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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	293	-0-	-517	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	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
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									
05	SWR	10	1424	-0-	1424	179250	694	1	727	2	N	3	2	1			3
							3	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	783	-0-	-627	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	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
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	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
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	2153	-0-	-1237	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2617	-0-	-793	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1355	-0-	-895	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
05	837	X	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	812	-0-	-208	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	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
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	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	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
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	1481	-0-	-889	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	1568	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-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
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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	741	-0-	-747	-0-	741	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3135	-0-	-3225	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4746	-0-	-1826	-0-	4746	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
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	1928	-0-	-562	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	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
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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	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
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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
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	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	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
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	2109	-0-	-51	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	2674	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
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
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	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	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
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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 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
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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

12	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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

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	162	-0-	-378	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

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	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2796	N	2241	-0-	-555	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	182	-0-	-388	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2416	-0-	-1784	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2963	-0-	-1346	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	495	-0-	-225	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	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
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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
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	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	679	-0-	-161	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	871	-0-	-338	-0-	871	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2014 - PLUGGED 12/31/14

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2718	-0-	-252	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

12	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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

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	5885	-0-	-1225	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
*05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

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	1989	-0-	-561	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

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-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX 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
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	1843	-0-	-107	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

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	1626	-0-	-1164	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1874	-0-	-1350	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

12	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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

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	1157	-0-	-373	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

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	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1239	-0-	-231	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3508	X	2206	-0-	-1302	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1049	-0-	-1090	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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
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	2508	-0-	-432	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	262	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

12	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	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

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	1192	-0-	-338	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

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	3328	-0-	-2402	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
*05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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
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	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3088	-0-	-32	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	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
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	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
*05	2473	N	2307	-0-	-166	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
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
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2324	2	21	9	N	19	11	8			70
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
*05	3100	N	3493	-0-	393	692	3493	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
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
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					141

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	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 #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	46	1	1232	2	Y	12	14	1			8
							13	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	65	1	1740	2	Y	91	102	1			61
							100	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	X	733	-0-	-662	-0-	26	1	705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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 #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	36	1	974	2	Y	71	79	1			48
							78	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	56	1	1501	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	Y	14	16	1			9
							15	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	559	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	1535	-0-	-666	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	50	58	1			31
							55	9									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	59	1	1599	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	59	1	1577	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	44	1	1197	2	Y	-0-					7

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	74	1	1991	2	Y	25	27	1			17
							28	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		56	-0-	56	345	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		836	-0-	836	4150	30	1	806	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	T. A.		2524	-0-	2524	11203	80	1	2139	2	Y	277	277	1			-0-
							305	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1965	2	Y	17	20	1			11
							19	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	T. A.		1517	-0-	1517	6808	52	1	1412	2	Y	48	48	1			-0-
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	N	1588	-0-	-1140	-0-	57	1	1531	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	625	-0-	-615	-0-	20	1	549	2	Y	51	51	1			-0-
							56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	T. A.		1309	-0-	1309	4904	45	1	1219	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	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
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-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	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
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-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1	N	1	-0-	-0-	-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
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-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	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
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-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	963	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 #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	7	1	194	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
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-
*05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	97	1	2609	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
12	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	30	1	1049	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	3	1	18	9	Y	16	15	1			13
04	1170	N	925	-0-	-245	-0-	27	1	883	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
05	1178	N	833	-0-	-345	-0-	29	1	787	2	Y	15	16	1			10
							17	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	757	-0-	-576	-0-	27	1	730	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
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-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	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
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-
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		191	-0-	191	541	14	1	177	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

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-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	103	1	1305	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

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									
05	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	83	1	2231	2	Y	98	110	1			66
							108	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

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-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

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-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

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-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	68	1	1834	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 #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		5	-0-	5	48	5	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
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-
05	T. A.		54	-0-	54	330	2	1	52	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
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-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	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
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-
05	4185	X	3040	-0-	-1145	-0-	109	1	2931	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	9	1	242	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
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
05	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	68 118	1 9	1816	2	Y	107	119	1			72

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	67	1	2367	2	Y	109	119	1			41
							120	9									
01	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	67	1	2313	2	Y	107	98	1			50
							118	9									
02	2352	X	2224	-0-	-128	-0-	61	1	2068	2	Y	86	79	1			57
							95	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	74	71	1			60
04	2490	X	1516	-0-	-974	-0-	43	1	1397	2	Y	69	76	1			53
							76	9									
05	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	53	1	1427	2	Y	67	77	1			43
							74	9									

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

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-
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

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-
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

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-
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

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-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

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-
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	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 #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2077	X	1306	-0-	-771	-0-	47	1	1259	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
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-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	41	1	1097	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
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-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	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
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-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	2	Y	172	191	1			119
							189	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	874	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 #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		759	-0-	759	2522	27	1	732	2	Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		72	-0-	72	508	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	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
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									
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	47	1	1275	2	Y	63	72	1			40
							69	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	3548	X	2783	-0-	-765	-0-	76 47	1 9	2660	2	Y	43	46	1			16
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	53 45	1 9	1816	2	Y	41	38	1			19
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	33 36	1 9	1138	2	Y	33	30	1			22
03	806	X	35	-0-	-771	-0-	4	4	31	9	Y	28	27	1			23
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	904	2	Y	26	29	1			20
05	806	X	787	-0-	-19	-0-	27 29	1 9	731	2	Y	26	29	1			17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	61	1	1654	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	2	Y	43	48	1			18
							47	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
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									
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	49	1	1329	2	Y	68	77	1			43
							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
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-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	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
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									
05	T. A.		1033	-0-	1033	6570	35	1	942	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

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
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									
05	2015	X	1295	-0-	-720	-0-	44	1	1194	2	Y	52	58	1			35
							57	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

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-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	57	1	1540	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

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									
05	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	46	1	1232	2	Y	70	81	1			45
							77	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

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									
05	961	N	412	-0-	-549	-0-	12	1	331	2	Y	63	72	1			40
							69	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

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-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

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-
05	T. A.		1	-0-	1	121	1	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	53	1	1435	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
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									
05	1829	N	1348	-0-	-481	-0-	44	1	1176	2	Y	116	129	1			78
							128	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	38	1	1024	2	Y	112	124	1			74
							123	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	33	1	895	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 #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	40	1	1076	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	T. A.		1167	-0-	1167	2665	38	1	1026	2	Y	94	104	1			44
							103	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178	N	845	-0-	-333	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	8	1	226	2	Y	33	36	1			27
							36	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	53	1	1432	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	445	-0-	-299	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

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									
05	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	35	1	939	2	Y	161	185	1			102
							177	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

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									
05	T. A.		1281	-0-	1281	7038	45	1	1207	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

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									
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1877	2	Y	109	179	1			64
							120	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

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									
05	1953	N	1419	-0-	-534	-0-	48	1	1290	2	Y	74	82	1			50
							81	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	148	1	1887	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
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-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	48	1	1295	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
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-
05	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	60	1	1616	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
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									
05	1426	N	945	-0-	-481	-0-	33	1	889	2	Y	21	25	1			13
							23	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
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-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	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									
05	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	39	1	1055	2	Y	114	127	1			77
							125	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	T. A.		1797	-0-	1797	8138	62	1	1679	2	Y	51	57	1			55
							56	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	42	1	1141	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	42	1	1137	2	Y	64	71	1			32
							70	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	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-
05	1519	N	838	-0-	-681	-0-	30	1	808	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	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
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-
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	31	1	840	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
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-
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	37	1	1003	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
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									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	117	130	1			78
							129	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

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-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1323	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

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-
05	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	43	1	1153	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

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									
05	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	62	1	1660	2	Y	34	38	1			23
							37	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

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-
05	2449	X	1419	-0-	-1030	-0-	51	1	1368	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

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-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	46	1	1231	2	Y	50	58	1			32
							55	9									

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
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
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	57	1	1637	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	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									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	394	1	1568	2	N	4	1	8			65
							4	9									

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					351

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

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									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	192	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	93	1	10	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

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
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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
*05	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

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	3117	-0-	-243	-0-	3117	2			N	-0-					5
*05	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	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

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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					60
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		10447	-0-	10447	30982	10444	2	3	9	Y	3					9
*05	41797	X	10815	-0-	-30982	-0-	10813	2	2	9	Y	2					11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2			N	-0-					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
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
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					115

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
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-
05	2449	N	1624	-0-	-825	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

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-
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

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-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

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-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

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-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

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-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
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-
05	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
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-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	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
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
05	6572	X	1816	-0-	-4756	-0-	1794	3	22	9	N	20					236

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	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
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
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	470	-0-	-190	-0-	469	2	1	9	N	1					92
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					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
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	1033	-0-	-1607	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1069	-0-	-1597	-0-	1069	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	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	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

12	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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					19
*05	775	N	731	-0-	-44	-0-	728	2	3	9	N	3					22

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

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-
05		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

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	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					7
*05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

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
*05	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	2137	2			N	-0-					82

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	3593	2	1	9	Y	1					2
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3721	2	1	9	Y	1					3

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2323	-0-	-257	-0-	2323	2			N	-0-					12
*05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	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	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					25
*05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					25

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2160	-0-	-750	-0-	2158	2	2	9	N	2					84
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	2287	2	7	9	N	6					90

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2212	-0-	-458	-0-	2212	2			Y	-0-					13
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2106	2	2	9	Y	2					15

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		521	-0-	521	8280	521	2			N	-0-					4
*05	8836	X	556	-0-	-8280	-0-	556	2			N	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1861	2	6	9	N	5					28
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1853	2	1	9	N	1					29

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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
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	2602	-0-	-128	-0-	2599	2	3	9	Y	3					79
05	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	2445	2	2	9	Y	2					81

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
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	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	3942	2	6	9	Y	5					15
05	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4081	2	4	9	Y	4					19

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
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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					49
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	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
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	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					24
*05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2406	2	37	9	Y	34					80
05	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2426	2	1	9	Y	1					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
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	3408	-0-	-312	-0-	3402	2	6	9	Y	5					48
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3367	2	6	9	Y	5					53

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

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	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-					68
05	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	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

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	2042	-0-	-1798	-0-	2039	2	3	9	Y	3					11
05	3937	X	2112	-0-	-1825	-0-	2111	2	1	9	Y	1					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					50

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

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	720	X	699	-0-	-21	-0-	696	2	3	9	Y	3					7
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	721	2	1	9	Y	1					8

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

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	1595	-0-	-325	-0-	1587	2	8	9	N	7					22
05	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	1564	2	7	9	N	6					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

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	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	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
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	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					85
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
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	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					23
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	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
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	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			N	-0-					20
*05	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	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
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	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					126
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2317	2	1	9	N	1					127

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
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	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			Y	-0-					42
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	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
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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					44
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	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
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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					70
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	824	2	1	9	Y	1					71

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
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	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					1
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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

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
*05	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

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
05	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

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	2580	-0-	-240	-0-	2579	2	1	9	Y	1					18
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2984	2	2	9	Y	2					20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					11
*05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	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

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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4496	2	34	9	Y	31					51
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4655	2	29	9	Y	26					77

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					3
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1321	2	1	9	Y	1					4

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
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	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					12
*05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	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
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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					76
*05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2807	2	2	9	N	2					74
05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2788	2	4	9	N	4					78

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					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
*05	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
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	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1975	2	1	9	N	1					156
05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2005	2	2	9	N	2					158

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1495	2	1	9	N	1					93

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	38	1	59	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

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-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	786	1	1208	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

12	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
05	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

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-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	440	1	676	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

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
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	270	1	414	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

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
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	574	1	882	2	Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

12	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
05	1240	N	794	-0-	-446	-0-	794	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

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
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2014

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

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
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	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

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
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1579	2	8	9	N	7					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	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
05	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2586	2			Y	-0-					64

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	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
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	138	1	2273	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
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-
05	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	150	1	2470	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

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
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-			14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

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-
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	126	1	2076	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

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-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

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-
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

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
05	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					7

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

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-
05	1364	N	910	-0-	-454	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

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
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-					5

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

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-
05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	130	1	2134	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 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
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-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	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
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
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	85	1	1406	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	4277	-0-	1177	1771	245	1	4032	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
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-
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	144	1	2367	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	112	1	1845	2	Y	10					247
							11	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	200	1	3288	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	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
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
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	135	1	2218	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
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
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	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
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
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	134	1	2203	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	203	1	3341	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	160	1	2637	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	282	1	4649	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					58

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					55

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		6	-0-	6	2315	6	2			Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		1	-0-	1	118	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
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-
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	16	1	437	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
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-
05	1984	N	996	-0-	-988	-0-	36	1	957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	61	1	1641	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	77	1	2058	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
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									
05	2635	N	2085	-0-	-550	-0-	67	1	1814	2	Y	185	206	1			125
							204	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
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-
*05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1523	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22					77

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					243

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

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
05	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

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
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	3	7	9	N	6					130

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

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
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

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-
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					69

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	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
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-
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7	7	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
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
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	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
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
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	N	4					176

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					98

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					45

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
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
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	28	1	807	2	N	5					45
							6	9									

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	94	1	3077	2	N	11	1	8			169
							12	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	42	1	1208	2	N	1	1	8			177
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	527	1	15865	2	N	203	189	1			205
							223	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

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
*05	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			N	-0-					82

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

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
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					42

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					119

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					182

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

12	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
05	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					190

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

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
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					180

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

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
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5					220

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

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
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

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
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					204

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

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
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					65

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

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
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					48

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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
05	744	N	484	-0-	-260	-0-	478	2	6	9	N	5					38

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

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
05	3596	X	2865	-0-	-731	-0-	2853	2	12	9	N	11					322

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	370	1	1641	3	N	24	2	8			154
							26	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

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
05	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	208	1	1535	3	N	16	2	8			79
							18	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

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									
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	93	1	1243	3	N	174	186	1			135
							191	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
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									
05	2976	N	2507	-0-	-469	-0-	161	1	2274	3	N	65	6	8			117
							72	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	381	1	1812	3	N	15	2	8			117
							17	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	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
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-					48

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	293	1	1931	3	N	11	2	8			82
							12	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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									
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	229	1	1186	3	N	4	2	8			65
							4	9									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

12	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									
05	4340	X	3149	-0-	-1191	-0-	351	1	2757	3	N	37	1	8			145
							41	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

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									
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	3	N	40					155
							44	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	858	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
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									
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	3	N	5	2	8			15
							6	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	74	1	1039	3	N	12	2	8			27
							13	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

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									
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126	1	1734	3	N	4	2	8			37
							4	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

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
05	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	219	1	3208	3	N	-0-					48

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	258	1	1428	3	N	16	3	8			115
							18	9									

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	1213	3	Y	3	3	8			35
							3	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	210	1	729	3	N	51	171	1	7	8	3
							56	9									

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
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									
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	326	1	1088	3	N	23	3	8			137
							25	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
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
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	331	3	N	7					62
01	589	N	314	-0-	-275	-0-	20 15	1 9	279	3	N	14	76	1			-0-
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

12	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	353 14	1 9	2879	3	N	13	1	8			182
01	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	390 9	1 9	3501	3	N	8	3	8			187
02	DLQ G-10		3501	-0-	3501	7401	350 10	1 9	3141	3	N	9	185	1	6	8	5
03	11323	X	3922	-0-	-7401	-0-	377 11	1 9	3534	3	N	10	3	8			12
04	3900	X	3193	-0-	-707	-0-	344 11	1 9	2838	3	N	10	4	8			18
05	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	397 14	1 9	3494	3	N	13	3	8			28

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	198 20	1 9	567	3	N	18	1	8			89
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	215 22	1 9	845	3	N	20	2	8			107
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200 15	1 9	849	3	N	14	4	8			117
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	235 26	1 9	1195	3	N	24	4	8			137
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	239 59	1 9	1230	3	N	54	182	1	6	8	3
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	246 6	1 9	1230	3	N	5	5	8			3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	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									
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	20	1	278	3	N	8	2	8			95
							9	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	273	1	1645	3	N	31	3	8			112
							34	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2014

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
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									
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	270	1	1577	3	N	38	6	8			87
							42	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-			37

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	352	1	1433	3	N	-0-			27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

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								
*05	3100	N	1941	-0-	-1159	2850	273	1	1640	3	N	25	8	8		127
							28	9								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	279	1	1677	3	N	8	5	8			65
							9	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
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									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	293	1	1844	3	N	58	6	8			152
							64	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8566	X	4665	-0-	-3901	-0-	4646	2	19	9	Y	17					21

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	Y	16	10	8			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1888	N	1669	-0-	-219	-0-	1659	2	10	9	Y	9					21

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
*05	1659	N	1598	-0-	-61	-0-	1591	2	7	9	Y	6					19

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

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
*05	589	N	494	-0-	-95	-0-	493	2	1	9	Y	1					5

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

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
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

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-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	1210	-0-	-1890	11088	1210	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	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	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					67
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					67
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-	67	1			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					87
05	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			Y	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13206	X	10651	-0-	-2555	-0-	10579	2	72	9	N	65	90	1			200
*08	13082	X	9956	-0-	-3126	-0-	9939	2	17	9	N	15	190	1			25
09	12660	X	8745	-0-	-3915	-0-	8745	2			N	-0-					25
10	11904	X	9268	-0-	-2636	-0-	9268	2			N	-0-					25
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	9000	X	8867	-0-	-133	-0-	8867	2			N	-0-					25
05	11067	X	9000	-0-	-2067	-0-	9000	2			N	-0-					25

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

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	10230	X	9947	-0-	-283	-0-	9862	2	85	9	N	77					120
05	13020	X	9517	-0-	-3503	-0-	9500	2	17	9	N	15					135

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

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	11559	-0-	-2001	-0-	11487	2	72	9	N	65					197
05	14756	X	11501	-0-	-3255	-0-	11410	2	91	9	N	83	180	1			100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

12	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									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	180	1	732	2	Y	6	6	1			1
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-	4	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	22204	X	2889	-0-	-19315	-0-	734	1	2132	2	Y	21	18	1			7
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	198	1	806	2	Y	7	9	1			5
							8	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
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									
*05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	521	1	2121	2	Y	7	7	1			1
							8	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
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									
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	654	1	1901	2	Y	20	22	1			6
							22	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
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									
05	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	624	1	2542	2	Y	6	7	1			-0-
							7	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
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									
*05	20463	X	3577	-0-	-16886	-0-	695	1	2831	2	Y	46	47	1			17
							51	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
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									
*05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	994	1	2887	2	Y	20	27	1			12
							22	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
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									
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	909	1	2643	2	Y	20	19	1			4
							22	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
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
*05	2263	N	14	-0-	-2249	-0-	3	1	11	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
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									
*05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1324	1	5396	2	Y	7	8	1			5
							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 #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	487	1	1416	2	Y	20	19	1			4
							22	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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

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									
*05	4180	X	3593	-0-	-587	-0-	233	1	3356	3	Y	4					70
							4	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	2					17
							2	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1	1679	3	Y	1					26
							1	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	188	1	2359	3	Y	-0-					16

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	149	1	1867	3	Y	1					20
							1	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			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
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-
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

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									
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	61	1	766	3	Y	2					6
							2	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

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-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

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-
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	329	1	4130	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

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									
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	173	1	2170	3	Y	13					36
							14	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
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									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	173	1	2173	3	Y	6					17
							7	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2827	3	20	9	Y	18	35	1			17

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	197	1	2470	3	Y	13					36
							14	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	103	1	1289	3	Y	1					24
							1	9									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	3			N	-0-					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
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									
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	159	1	1997	3	Y	1					29
							1	9									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	951	-0-	-413	-0-	950	3	1	9	N	1					25

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2782	3	17	9	Y	15	52	1			10

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
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
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									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1270	3	Y	13					36
							14	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
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-
05	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	82	1	1025	3	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	3	Y	5					14
							6	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
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									
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	317	1	3975	3	Y	1					9
							1	9									

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	N	2703	-0-	-211	-0-	140	1	2554	3	Y	8					12
							9	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
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
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	3	4	9	N	4					234

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2736	3	37	9	Y	34					47

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	171	1	1790	3	Y	8	45	1			8
							9	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
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									
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	203	1	2551	3	Y	9					25
							10	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	114	1	1435	3	Y	15					41
							17	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
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
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	161	1	2027	3	Y	-0-					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
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
05	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2731	3	37	9	Y	34					47

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1333	1	6760	3	N	22					149
							24	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
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									
05	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	208	1	2609	3	N	7					19
							8	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
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
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	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
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
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
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
05	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5360	2	3	9	N	3					75

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
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
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					139

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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
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
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					105

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

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
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	N	7	35	1			175

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

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
05	6448	X	3642	-0-	-2806	-0-	3632	2	10	9	N	9	65	1			77

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - P&A 12/18/14

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

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
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

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
*05	3100	N	3546	-0-	446	446	3447	3	99	9	N	90	168	1			63

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

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
05	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	2799	3	59	9	N	54	186	1			25

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
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
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					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
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
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	414	2	N	2	2	8			21
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	N	2	2	8			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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5	69	1			52

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
05	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1613	2	15	9	N	14	111	1	2	8	21

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

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
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

12	3100	N	3591	-0-	491	790	281 8	1 9	3302	2	N	7					157
01	4479	X	3689	-0-	-790	-0-	310 1	1 9	3378	2	N	1					158
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	293 34	1 9	3027	2	N	31	177	1			12
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
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

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
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					40

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

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
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	2730	2	N	4					116
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	2250	2	N	4					120
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	1810	2	N	10					130
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	2078	2	N	10					140
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	N	-0-	21	7			119
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	2599	2	N	2	2	8			119

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 12	1 9	4605	2	N	11	1	7			142
*05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	256 3	1 9	3741	2	N	3	3	8			142

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 41	1 9	287	2	N	37					102
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40 255	1 9	306	2	N	232	169	1			165

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-	68	7			53
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			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
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-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	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
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	279	1	1105	2	N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3043	2	3	9	N	3	3	8			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
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									
*05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	72	1	941	2	N	43	5	8			143
							47	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
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									
*05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	2	N	1	91	1	1	8	25
							1	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	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	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	9	N	1					59
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2041	2	98	9	N	89	21	1			149

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	227	1	3322	2	N	5	5	8			24
							6	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1302	N	944	-0-	-358	-0-	941	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

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									
*05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	341	1	2305	2	N	-0-					57

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

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									
05	6417	X	4943	-0-	-1474	-0-	221	1	4694	2	N	25	2	8			55
							28	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

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
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	Y	3	23	1			5

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
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
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	412	2	8	9	Y	7	26	1			5

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	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-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-	7	1			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6	20	1			3

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
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
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	Y	6	26	1			6

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
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
*05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	N	91	24	1	1	8	174

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
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
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	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
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	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-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1001	2	44	9	Y	40					40
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			40

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2149	-0-	-611	-0-	92	1	2053	2	N	4					117
							4	9									
05	2852	X	1966	-0-	-886	-0-	88	1	1877	2	N	1					118
							1	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2159	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									
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	542	1	2320	2	N	1	158	1			28
							1	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	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
05	1457	N	640	-0-	-817	-0-	638	2	2	9	N	2	2	8			30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	696	1	7201	2	N	3	3	8			28
							3	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
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
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1231	2	4	9	N	4	4	8			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
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
05	9641	X	8	-0-	-9633	-0-	8	2			N	-0-					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
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
05	20336	X	18718	-0-	-1618	-0-	18608	2	110	9	N	100					209

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
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	86	7			90
							6	9									
*05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	105	1	2068	2	N	38					128
							42	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
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
05	2511	X	1393	-0-	-1118	-0-	5	1	1388	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
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
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	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
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
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8			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
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-
05 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
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10505	3	65	9	Y	59	89	1			16

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
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
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	Y	15	72	1			10

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
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
05	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
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
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4259	2	57	9	Y	52	81	1			64

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
05	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	90	1	3023	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	30	1	996	2	N	-0-					161

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	27	1	918	2	N	20	2	8			92
							22	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
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
*05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1372	2	142	9	Y	129					244

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6324	X	4118	-0-	-2206	-0-	119	1	3999	2	N	-0-					95

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	84	1	2796	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
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
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-					10

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

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									
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	26	1	867	2	N	-0-					20

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

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
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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
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									
*05	3100	N	3156	-0-	56	284	88	1	2936	2	N	120					209
							132	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
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									
05	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	54	1	1806	2	N	-0-					104

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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
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
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	14	1	471	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
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
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	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
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-
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	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
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
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	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
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-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	6028	2	68	9	Y	62	97	1			77

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
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-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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																	
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
*05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6538	2	57	9	Y	52	100	1			22
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380																	
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-
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481																	
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-
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498																	
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-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036																	
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-
05	1767	X	1057	-0-	-710	-0-	1057	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
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-
*05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	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
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-
05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2821	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
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-
05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	4891	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
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-
05	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	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
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-
05	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	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
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-
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	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
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-
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	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
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-
05	3534	X	2541	-0-	-993	-0-	2541	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
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									
05	3844	X	506	-0-	-3338	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					121

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4867	X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3435	-0-	335	780	3435	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	4103	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
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-
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	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
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-
05	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	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
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-
*05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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
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-
05	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	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
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-
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	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
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-
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2108	X	1517	-0-	-591	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1984	N	1313	-0-	-671	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

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
05	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

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-
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

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-
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

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-
*05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

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-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

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-
05	5425	X	4693	-0-	-732	-0-	4693	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

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-
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

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-
*05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

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-
05	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

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-
05	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

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-
*05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

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-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	112					181
							123	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	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
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-
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	6091	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	2362	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
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-
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	X	2831	-0-	-827	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	64					127
							70	9									

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8648	3	94	9	Y	85	105	1			115

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3782	X	3050	-0-	-732	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	3773	3	43	9	Y	39	38	1			50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4119	3	20	9	Y	18	18	1			23

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4093	3	22	9	Y	20	21	1			26

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	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
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
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3885	2	41	9	N	37					182

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

12	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									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					61

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

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-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

12	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									
*05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	232	1	1918	3	Y	15					161
							17	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

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-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
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
05	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

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-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

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-
*05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

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-
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

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
05	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	1582	3	13	9	Y	12	67	1			13

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

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-
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	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
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-
05	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	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
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-
*05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	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
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-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

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-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

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-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

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-
05	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	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
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-
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

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-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

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	4771	-0-	-2279	-0-	139	1	4560	2	N	65	184	1			56
							72	9									
05	6572	X	1905	-0-	-4667	-0-	56	1	1823	2	N	24					80
							26	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2851	2	4	9	N	4					129

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

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									
*05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	325	1	4860	3	Y	38					60
							42	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

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
05	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4224	3	51	9	Y	46	89	1			45

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

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									
05	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	464	1	4573	3	Y	109	141	1			105
							120	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

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
05	7471	X	7217	-0-	-254	-0-	7144	3	73	9	Y	66	115	1			44

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	6080	3	55	9	N	50	171	1			38

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	5295	3	37	9	Y	34					47

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4247	X	3763	-0-	-484	-0-	3724	3	39	9	N	35					165

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2170	3	29	9	Y	26	46	1			26

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	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
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
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	18	1			-0-

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

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
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	N	21					68

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

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
*05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2414	3	274	9	N	249	221	1			188

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

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	0	A	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

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	290	-0-	-280	-0-	14	1	276	2	N	-0-					110
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

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	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	75	1	2461	2	N	20	114	1			32
							22	9									
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	103	1	3363	2	N	24					56
							26	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-					135
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	20					155
							22	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
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
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
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	794	2	28	9	N	25	2	8			155

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
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
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	N	12	82	1			58

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
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
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	N	20	141	1			29

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2211	2	99	9	N	90					289

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
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									
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	434	1	4283	2	N	7	7	8			191
							8	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
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
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	288	1	1231	2	N	-0-					35

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
*05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	150	1	3384	2	N	2	2	8			67
							2	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

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
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	31					33
							34	9									

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

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									
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3405	2	N	3	3	8			114
							3	9									

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

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									
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	434	1	3545	2	N	5	5	8			20
							6	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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									
*05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	2	N	54	3	8			96
							59	9									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

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-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	266	7	3
							18	9									
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1550	2	N	2	2	8			3
							2	9									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1013	2	2	9	Y	2					28

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

12	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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

12	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
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					104

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	432	1	3422	2	N	97	184	1			68
							107	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					68

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

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-
05	4216	X	2699	-0-	-1517	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

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-
*05	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

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
*05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	150	1	4908	2	N	10					108
							11	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
*05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	161	1	5336	2	N	-0-					15

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	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
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-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2518	3	1	9	Y	1	27	1			5

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-					8

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
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-
05	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	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
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-
*05	3100	N	2621	-0-	-479	3207	2621	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
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-
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	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
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-
*05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, 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
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									
*05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	15					145
							17	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	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-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					99

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
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
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P/A 04/27/15

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					199

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	191	1	2593	3	N	7	5	8			187
							8	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	145	1	1988	3	N	28	10	8			167
							31	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7934	2	156	9	N	142					173
05	8835	X	8008	-0-	-827	-0-	8000	2	8	9	N	7					180

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1632	2	24	9	Y	22					77

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2412	2	41	9	N	37	183	1	1	8	80

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	647	-0-	-562	-0-	627	2	20	9	N	18					150

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	111	1	1387	3	N	13					37
							14	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	3	N	129					197
							142	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	961	X	820	-0-	-141	-0-	101	1	685	2	N	31					246
							34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3844	X	3511	-0-	-333	-0-	3445	2	66	9	N	60	189	1			312

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
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
*05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2373	2	124	9	N	113	180	1			464

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					192

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

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
*05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1361	2	150	9	N	136					199

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	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
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	16	1			3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1189	2	165	9	N	150	165	1			155

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
05	2356	N	137	-0-	-2219	-0-	21	1	116	2	N	-0-					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

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
05	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

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
05	992	N	107	-0-	-885	-0-	16	1	91	2	N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

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									
05	620	X	594	-0-	-26	-0-	89	1	505	2	N	-0-					151

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

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
05	3565	#	931	-0-	-2634	-0-	931	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
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	565	-0-	565	1504	559	3	6	9	N	5					140
05	14B	DENY	576	-0-	576	2080	570	3	6	9	N	5					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	43 15	1 9	1976	3	Y	14	9	0	4	1	1
*08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	43 13	1 9	2004	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	1973	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	2043	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	1953	3	Y	15	10	0	4	1	1
*12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	35 20	1 9	1907	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
*01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	31 23	1 9	1880	3	Y	21	15	0	5	1	1
*02	T. A.		1788	-0-	1788	1788	30 17	1 9	1741	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
*03	T. A.		1909	-0-	1909	3697	35 19	1 9	1855	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
*04	T. A.		2067	-0-	2067	5764	38 17	1 9	2012	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
*05	7818	X	2054	-0-	-5764	-0-	39 15	1 9	2000	3	Y	14	14	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

*07	T. A.		1981	-0-	1981	6971	42	1	1924	3	Y	14	9	0	4	1	1
							15	9									
*08	T. A.		2279	-0-	2279	9250	47	1	2219	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	10816	X	1566	-0-	-9250	-0-	36	1	1517	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2160	N	854	-0-	-1306	-0-	19	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	551	-0-	-1030	-0-	10	1	541	3	Y	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	21	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		556	-0-	556	556	9	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		945	-0-	945	1501	17	1	928	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1407	-0-	1407	2908	26	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*05	4199	X	1291	-0-	-2908	-0-	25	1	1266	3	Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	3	Y	128	88	0	35	1	5
							141	9									
*08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	130	97	0	34	1	4
							143	9									
*09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	122	91	0	33	1	2
							134	9									
*10	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	24	1	1053	3	Y	124	92	0	30	1	4
							136	9									
*11	2100	X	971	-0-	-1129	-0-	22	1	932	3	Y	15	14	0	4	1	1
							17	9									
*12	2139	X	928	-0-	-1211	-0-	16	1	892	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	1209	X	892	-0-	-317	-0-	14	1	856	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	812	N	784	-0-	-28	-0-	13	1	754	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	19	1	989	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	17	1	912	3	Y	14	9	0	5	1	-0-
							15	9									
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	33	1	1507	3	Y	51	37	0	14	1	2
							56	9									
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1105	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
*09	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	29	1	1236	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*10	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	30	1	1319	3	Y	50	37	0	12	1	2
							55	9									
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1420	3	Y	8	8	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	1333	N	258	-0-	-1075	-0-	4	1	241	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*01	1395	N	521	-0-	-874	-0-	8	1	500	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1316	N	1007	-0-	-309	-0-	17	1	978	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	53	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	46	1	2537	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*02	2268	N	1902	-0-	-366	-0-	32	1	1845	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*03	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	20	1	1055	3	Y	23	18	0	6	1	-0-
							25	9									
*04	2190	N	1151	-0-	-1039	-0-	21	1	1107	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
05	2077	N	987	-0-	-1090	-0-	18	1	948	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - P/A 04/14/15

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	403	N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	78	-0-	-232	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	397	-0-	-53	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	268	-0-	-42	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	282	-0-	-28	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	238	-0-	-32	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	143	103	0	39	1	6
							157	9									
*08	2418	X	727	-0-	-1691	-0-	12	1	555	3	Y	145	109	0	38	1	4
							160	9									
*09	2340	X	1115	-0-	-1225	-0-	22	1	942	3	Y	137	102	0	36	1	3
							151	9									
*10	2418	X	593	-0-	-1825	-0-	10	1	430	3	Y	139	103	0	34	1	5
							153	9									
*11	1080	X	158	-0-	-922	-0-	3	1	155	3	Y	-0-	5	0			-0-
*12	1147	X	343	-0-	-804	-0-	6	1	337	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	X	875	-0-	-272	-0-	14	1	861	3	Y	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	3	Y	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	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
*07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	29	1	1337	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	1240	N	981	-0-	-259	-0-	20	1	951	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	28	1	1517	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	20	1	1205	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	17	1	1002	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	26	1	1371	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									
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	21	1	1083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1373	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1409	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1807	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2212	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	1210	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	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									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	25	1	1304	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2728	X	1836	-0-	-892	-0-	39	1	1785	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*08	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	42	1	1935	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	51	1	2184	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	47	1	2082	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	39	1	2113	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	28	1	1679	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2072	X	1462	-0-	-610	-0-	25	1	1414	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2139	X	1981	-0-	-158	-0-	36	1	1922	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									
05	2139	X	1640	-0-	-499	-0-	31	1	1589	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*07	310	N	115	-0-	-195	-0-	2	1	96	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	80	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	210	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									
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

*07	1736	X	1047	-0-	-689	-0-	22 15	1 9	1010	3	Y	14	9	0	4	1	1
*08	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	27 27	1 4	1265 13	3 9	Y	12	10	0	3	1	-0-
*09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1279	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	1607	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	1670	3	Y	15	10	0	4	1	1
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	25	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1315	-0-	1315	1315	22	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1946	-0-	1946	3261	36	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1490	-0-	1490	4751	28	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*05	6331	X	1580	-0-	-4751	-0-	30	1	1550	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	Y	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	343	-0-	-137	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	520	-0-	-286	-0-	10	1	510	3	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	22	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	36	1	1846	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	87	-0-	-316	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	52	-0-	-338	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	40	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	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-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	30	1	1377	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*08	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	31	1	1440	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*09	1530	X	1354	-0-	-176	-0-	30	1	1296	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	28	1	1241	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	1470	X	817	-0-	-653	-0-	18	1	787	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	1457	X	1155	-0-	-302	-0-	20	1	1118	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	22	1	1272	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	22	1	1137	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1353	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	26	18	0	7	1	1
							29	9									
*12	372	N	309	-0-	-63	-0-	5	1	263	3	Y	37	27	0	10	1	1
							41	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	310	X	232	-0-	-78	-0-	4	1	192	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
05	434	X	278	-0-	-156	-0-	5	1	243	3	Y	27	26	1			1
							30	9									

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

*07	3007	X	2008	-0-	-999	-0-	43	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*08	3007	X	1295	-0-	-1712	-0-	26	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	233	-0-	-2677	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1497	-0-	-487	-0-	33	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	X	1742	-0-	-242	-0-	31	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	892	-0-	-596	-0-	15	1	877	3	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	465	-0-	-907	-0-	8	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	548	-0-	-971	-0-	10	1	538	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	567	-0-	-273	-0-	11	1	556	3	Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	41	1	1959	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*11	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	28	1	1206	3	Y	58	41	0	16	1	2
							64	9									
*12	1643	N	697	-0-	-946	-0-	11	1	596	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	7	1	439	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	6	1	341	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	597	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			
05	465	N	137	-0-	-328	-0-	1	1	72	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1736	X	1022	-0-	-714	-0-	21	1	977	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*08	2728	X	792	-0-	-1936	-0-	15	1	752	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*09	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	8	1	354	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	2728	X	188	-0-	-2540	-0-	4	1	160	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	1560	X	152	-0-	-1408	-0-	3	1	121	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*12	1023	X	251	-0-	-772	-0-	4	1	247	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	35	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	43	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	35	1	1783	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	37	1	1705	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	37	1	1723	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	33	1	1472	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	38	1	1631	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	25	1	1350	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	16	1	959	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	1568	N	1305	-0-	-263	-0-	22	1	1254	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	25	1	1337	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									
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	63	1	2908	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	59	1	2710	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	58	1	2482	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	44	1	2631	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2576	X	2428	-0-	-148	-0-	41	1	2364	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	51	1	2729	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									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2661	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*07	T. A.		262	-0-	262	2868	5	1	211	3	Y	42	30	0	11	1	2
							46	9									
*08	T. A.		1081	-0-	1081	3949	22	1	1013	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	4798	X	849	-0-	-3949	-0-	19	1	802	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	1050	N	75	-0-	-975	-0-	1	1	42	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*12	868	N	86	-0-	-782	-0-	1	1	56	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	403	N	91	-0-	-312	-0-	1	1	61	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	23	1	1197	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									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	1	1	65	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	90	1	4158	3	Y	40	28	0	11	1	2
							44	9									
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	82	1	3812	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	88	1	3772	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	83	1	3708	3	Y	37	28	0	9	1	1
							41	9									
*11	3600	X	2885	-0-	-715	-0-	65	1	2790	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*12	3720	X	2426	-0-	-1294	-0-	43	1	2341	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*01	3720	X	2723	-0-	-997	-0-	45	1	2634	3	Y	40	29	0	10	1	2
							44	9									
*02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	73	1	4189	3	Y	31	24	0	8	1	1
							34	9									
*03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	85	1	4546	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									
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	78	1	3993	3	Y	28	27	1			1
							31	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

*07	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	60	1	2783	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*08	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	57	1	2660	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	60	1	2579	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*10	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	60	1	2674	3	Y	26	20	0	6	1	1
							29	9									
*11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	55	1	2333	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	44	1	2383	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	44	1	2642	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	2240	N	2021	-0-	-219	-0-	34	1	1959	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2521	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									
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	434	N	412	-0-	-22	-0-	9	1	399	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	403	N	323	-0-	-80	-0-	7	1	312	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	360	N	312	-0-	-48	-0-	7	1	302	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	341	N	313	-0-	-28	-0-	6	1	303	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*01	310	N	281	-0-	-29	-0-	5	1	270	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*02	280	N	200	-0-	-80	-0-	3	1	193	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*03	310	N	292	-0-	-18	-0-	5	1	283	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									
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	33	1	1504	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	3100	N	6772	-0-	3672	3672	149	1	6599	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	3000	N	1930	-0-	-1070	2602	43	1	1854	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	3100	N	1851	-0-	-1249	1353	32	1	1771	3	Y	44	32	0	12	1	1
							48	9									
*01	3302	X	1949	-0-	-1353	-0-	31	1	1866	3	Y	47	34	0	12	1	2
							52	9									
*02	3556	X	1632	-0-	-1924	-0-	27	1	1566	3	Y	35	27	0	9	1	1
							39	9									
*03	3937	X	1880	-0-	-2057	-0-	34	1	1803	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									
*05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	37	1	1882	3	Y	32	31	1			1
							35	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*07	1860	N	1326	-0-	-534	-0-	28 17	1 9	1281	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	27 15	1 9	1228	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	1745	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	66 14	1 9	2939	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*01	2139	N	1229	-0-	-910	-0-	20	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3023	-0-	223	223	52	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3031	-0-	-69	154	56	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*04	2928	N	2774	-0-	-154	-0-	52	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	899	-0-	-403	-0-	17	1	882	3	Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

*07	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	83 29	1 9	3828	3	Y	26	19	0	7	1	1
*08	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	75 31	1 9	3492	3	Y	28	21	0	7	1	1
*09	4200	X	2795	-0-	-1405	-0-	64 28	1 9	2703	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
*10	4340	X	1674	-0-	-2666	-0-	36 29	1 9	1609	3	Y	26	19	0	6	1	1
*11	4110	X	666	-0-	-3444	-0-	15 32	1 9	619	3	Y	29	21	0	8	1	1
*12	3906	X	1392	-0-	-2514	-0-	25 46	1 9	1321	3	Y	42	31	0	11	1	1
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	74 70	1 9	4422	3	Y	64	46	0	17	1	2
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	52 54	1 9	3010	3	Y	49	37	0	13	1	1
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	59 61	1 9	3156	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-
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	59 48	1 9	2994	3	Y	44	43	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	54	1	2476	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	51	1	2347	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*09	2310	N	1441	-0-	-869	-0-	33	1	1400	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	55	1	2449	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2075	3	Y	37	26	0	10	1	1
							41	9									
*01	2480	N	2172	-0-	-308	-0-	35	1	2095	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	T. A.		1696	-0-	1696	1696	28	1	1634	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	T. A.		2041	-0-	2041	3737	37	1	1968	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	T. A.		1875	-0-	1875	5612	35	1	1810	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*05	7580	X	1968	-0-	-5612	-0-	37	1	1901	3	Y	27	26	1			1
							30	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	639	3	Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	23	-0-	-628	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	397	-0-	-107	-0-	7	1	390	3	Y	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	44	1	2023	3	Y	44	31	0	12	1	2
							48	9									
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1919	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	41	30	0	11	1	1
							45	9									
*10	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	42	1	1894	3	Y	40	30	0	10	1	1
							44	9									
*11	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	35	1	1495	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	1953	N	1440	-0-	-513	-0-	25	1	1379	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	18	1	1061	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	1428	N	838	-0-	-590	-0-	14	1	794	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	1426	N	862	-0-	-564	-0-	15	1	815	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	Y	24	23	1			1
							26	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

*07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	41	1	1885	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*08	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	36	1	1658	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
*09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	39	1	1667	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	33	1	1460	3	Y	15	11	0	3	1	1
							17	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	32	1	1774	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1683	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									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 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
*07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	2093	3	Y	23	17	0	6	1	1
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	49 26	1 9	2275	3	Y	24	18	0	6	1	1
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	50 24	1 9	2158	3	Y	22	17	0	6	1	-0-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	58 25	1 9	2601	3	Y	23	17	0	5	1	1
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	58 12	1 9	2474	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	2551	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	2778	3	Y	17	12	0	4	1	1
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	2143	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	42 15	1 9	2256	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	2362	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	42 12	1 9	2157	3	Y	11	11	1			-0-

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
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	3	Y	137	97	0	37	1	3
							151	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	32	1	1894	3	Y	146	106	0	38	1	5
							161	9									
*02	2072	X	1912	-0-	-160	-0-	31	1	1758	3	Y	112	85	0	29	1	3
							123	9									
*03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	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			
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	44	1	2260	3	Y	98	97	1			2
							108	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	33	1	1508	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	24	1	1002	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	22	1	995	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	15	1	657	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	24	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	29	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	3	Y	-0-					-0-

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	360	-0-	-12	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	214	-0-	-158	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	207	-0-	-123	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	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-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	217	N	192	-0-	-25	-0-	3	1	149	3	Y	36	26	0	10	1	1
							40	9									
*08	248	N	218	-0-	-30	-0-	4	1	174	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	34	26	0	8	1	1
							37	9									
*11	210	N	146	-0-	-64	-0-	3	1	143	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3599	-0-	499	499	69	1	3530	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1612	N	150	-0-	-1462	-0-	3	1	126	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*08	1643	N	368	-0-	-1275	-0-	8	1	339	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	2765	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	32	1	1430	3	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	32	1	1466	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	3100	N	3735	-0-	635	635	67	1	3668	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2697	-0-	-403	232	44	1	2653	3	Y	-0-					-0-
*02	2248	N	2016	-0-	-232	-0-	34	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	46	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	40	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	40	1	2052	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	33	1	1516	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	41	1	1924	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	940	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1110	N	853	-0-	-257	-0-	19	1	797	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*12	992	N	774	-0-	-218	-0-	13	1	707	3	Y	49	36	0	13	1	1
							54	9									
*01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	11	1	685	3	Y	53	38	0	14	1	2
							58	9									
*02	T. A.		788	-0-	788	788	13	1	731	3	Y	40	31	0	10	1	1
							44	9									
*03	T. A.		654	-0-	654	1442	11	1	595	3	Y	44	34	0	10	1	1
							48	9									
*04	T. A.		685	-0-	685	2127	12	1	633	3	Y	36	25	0	12	1	-0-
							40	9									
*05	2678	X	551	-0-	-2127	-0-	10	1	501	3	Y	36	35	1			1
							40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	744	N	663	-0-	-81	-0-	14	1	649	3	Y	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	583	-0-	-68	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	413	-0-	-247	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	433	-0-	-311	-0-	8	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	409	-0-	-221	-0-	8	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	116	83	0	32	1	5
							128	9									
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	116	88	0	30	1	3
							128	9									
*09	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	53	3	Y	110	82	0	29	1	2
							121	9									
*10	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	69	3	Y	112	83	0	27	1	4
							123	9									
*11	270	N	63	-0-	-207	-0-	1	1	62	3	Y	-0-	4	0			-0-
*12	186	N	69	-0-	-117	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		50	-0-	50	69	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		54	-0-	54	123	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	146	X	23	-0-	-123	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2635	X	2189	-0-	-446	-0-	45	1	2079	3	Y	59	43	0	16	1	2
							65	9									
*08	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	35	1	1638	3	Y	61	45	0	16	1	2
							67	9									
*09	2520	X	1429	-0-	-1091	-0-	31	1	1336	3	Y	56	42	0	15	1	1
							62	9									
*10	2201	X	1460	-0-	-741	-0-	31	1	1365	3	Y	58	43	0	14	1	2
							64	9									
*11	2130	X	1372	-0-	-758	-0-	30	1	1285	3	Y	52	38	0	14	1	2
							57	9									
*12	2170	X	1407	-0-	-763	-0-	24	1	1302	3	Y	74	54	0	20	1	2
							81	9									
*01	1705	X	1402	-0-	-303	-0-	22	1	1294	3	Y	78	57	0	20	1	3
							86	9									
*02	1316	X	1245	-0-	-71	-0-	20	1	1158	3	Y	61	46	0	16	1	2
							67	9									
*03	1426	X	1320	-0-	-106	-0-	23	1	1225	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			
05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	24	1	1242	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*07	744	N	634	-0-	-110	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	537	-0-	-52	-0-	11	1	526	3	Y	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	610	-0-	-10	-0-	13	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	193	-0-	-317	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	26	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	48	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	49	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	44	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2253	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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*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-
05	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
*07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	703	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
*08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	676	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
*09	720	X	649	-0-	-71	-0-	15 6	1 9	628	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
*10	744	X	343	-0-	-401	-0-	7 6	1 9	330	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
*11	720	X	392	-0-	-328	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-
*12	713	X	252	-0-	-461	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*01	682	X	423	-0-	-259	-0-	7	1	416	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	249	-0-	-115	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	204	-0-	-186	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	5	1	263	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
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	225	-0-	-54	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	Y	-0-					-0-
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	23	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	9	1	438	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	41	1	1901	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	37	1	1766	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1723	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	44	1	1987	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2245	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2141	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	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									
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	27	1	1391	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

*07	2263	X	1508	-0-	-755	-0-	32	1	1457	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*08	2263	X	1269	-0-	-994	-0-	28	1	1222	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
*09	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	47	1	2026	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	14	10	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	35	1	1899	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	30	1	1822	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	30	1	1710	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	29	1	1549	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									
05	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	32	1	1659	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1054	X	694	-0-	-360	-0-	15 1 17 9		662	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1054	X	131	-0-	-923	-0-	2 1 14 9		115	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
*09	1020	X	406	-0-	-614	-0-	9 1 14 9		383	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*10	1054	X	576	-0-	-478	-0-	13 1 3 9		560	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	45 1 25 9		1929	3	Y	23	16	0	6	1	1
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	32 1 36 9		1779	3	Y	33	24	0	9	1	1
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	14 1 37 9		809	3	Y	34	25	0	9	1	1
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16 1 30 9		944	3	Y	27	20	0	7	1	1
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	14 1 33 9		749	3	Y	30	23	0	7	1	1
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14 1 26 9		743	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
05	775	N	551	-0-	-224	-0-	10 1 26 9		515	3	Y	24	23	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*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-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	23	1	1040	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	24	1	1111	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	16	1	728	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	19	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	835	-0-	-5	-0-	14	1	821	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	856	-0-	-74	-0-	16	1	840	3	Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	381	274	0	104	1	16
							419	9									
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	81	57	0	21	1	3
							89	9									
*02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	2	1	97	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			
05	682	X	502	-0-	-180	-0-	1	1	33	3	Y	425	418	1			11
							468	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2305	-0-	-795	2557	48 63	1 9	2194	3	Y	57	41	0	16	1	2
*08	5347	X	2790	-0-	-2557	-0-	56 64	1 9	2670	3	Y	58	43	0	15	1	2
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	69 59	1 9	2965	3	Y	54	41	0	14	1	1
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	72 61	1 9	3227	3	Y	55	41	0	13	1	2
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	156 107	1 9	6650	3	Y	97	69	0	26	1	4
*12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	86 151	1 9	4696	3	Y	137	101	0	37	1	3
*01	1860	X	1835	-0-	-25	-0-	27 161	1 9	1647	3	Y	146	106	0	38	1	5
*02	5768	X	1489	-0-	-4279	-0-	24 123	1 9	1342	3	Y	112	85	0	29	1	3
*03	6386	X	1865	-0-	-4521	-0-	32 133	1 9	1700	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
05	4867	X	2496	-0-	-2371	-0-	46 108	1 9	2342	3	Y	98	97	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	374	-0-	374	374	371	3	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	182	-0-	182	556	176	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*02	14B2	EXT	28	-0-	28	584	24	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*03	14B2	EXT	40	-0-	40	624	34	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*04	14B2	EXT	17	-0-	17	641	13	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*05	716	X	75	-0-	-641	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	237	-0-	-63	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	142	-0-	-199	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	107	-0-	-117	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	183	-0-	-117	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	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
*07	961	N	793	-0-	-168	-0-	16 40	1 9	737	3	Y	36	26	0	10	1	1
*08	868	N	658	-0-	-210	-0-	13 40	1 9	605	3	Y	36	27	0	9	1	1
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	641	3	Y	34	25	0	9	1	1
*10	806	N	754	-0-	-52	-0-	16 36	1 9	702	3	Y	33	25	0	8	1	1
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18 33	1 9	777	3	Y	30	22	0	8	1	1
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14 47	1 9	782	3	Y	43	31	0	12	1	1
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12 51	1 9	714	3	Y	46	33	0	12	1	2
*02	756	N	748	-0-	-8	-0-	12 37	1 9	699	3	Y	34	26	0	9	1	1
*03	837	N	739	-0-	-98	-0-	13 42	1 9	684	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-
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	13 34	1 9	651	3	Y	31	30	1			1

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
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	65 48	1 9	3008	3	Y	44	32	0	12	1	2
*08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	62 50	1 9	2880	3	Y	45	34	0	12	1	1
*09	3090	X	2782	-0-	-308	-0-	63 47	1 9	2672	3	Y	43	32	0	11	1	1
*10	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	66 47	1 9	2948	3	Y	43	32	0	10	1	2
*11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69 77	1 9	2919	3	Y	70	50	0	19	1	3
*12	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	40 108	1 9	2178	3	Y	98	72	0	27	1	2
*01	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	38 116	1 9	2285	3	Y	105	76	0	27	1	4
*02	2828	X	2385	-0-	-443	-0-	39 88	1 9	2258	3	Y	80	61	0	21	1	2
*03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	47 97	1 9	2493	3	Y	88	68	0	20	1	2
*04	3030	X	2376	-0-	-654	-0-	43 81	1 9	2252	3	Y	74	50 1	0 5	24	1	1
05	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	47 77	1 9	2421	3	Y	70	69	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	71	1	3291	3	Y	45	33	0	12	1	2
								50	9									
*08	2325	X	1970	-0-		-355	-0-	39	1	1880	3	Y	46	35	0	12	1	1
								51	9									
*09	2250	X	1622	-0-		-628	-0-	36	1	1536	3	Y	45	33	0	12	1	1
								50	9									
*10	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-	87	1	3884	3	Y	45	33	0	11	1	2
								50	9									
*11	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	50	36	0	14	1	2
								55	9									
*12	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	73	1	4018	3	Y	60	44	0	16	1	2
								66	9									
*01	2840	X	2840	-0-		-0-	-0-	45	1	2727	3	Y	62	46	0	16	1	2
								68	9									
*02	2604	X	2333	-0-		-271	-0-	39	1	2240	3	Y	49	37	0	13	1	1
								54	9									
*03	2883	X	2062	-0-		-821	-0-	37	1	1967	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			
*05	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	75	1	3866	3	Y	44	43	1			1
								48	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2356	X	585	-0-		-1771	-0-	11	1	518	3	Y	51	37	0	14	1	2
								56	9									
*08	3410	X	2374	-0-		-1036	-0-	48	1	2269	3	Y	52	39	0	13	1	2
								57	9									
*09	3300	X	2481	-0-		-819	-0-	55	1	2372	3	Y	49	37	0	13	1	1
								54	9									
*10	3410	X	1380	-0-		-2030	-0-	29	1	1296	3	Y	50	37	0	12	1	2
								55	9									
*11	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	56	41	0	15	1	2
								62	9									
*12	2542	X	1474	-0-		-1068	-0-	25	1	1348	3	Y	92	67	0	25	1	2
								101	9									
*01	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	52	1	3120	3	Y	97	70	0	25	1	4
								107	9									
*02	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	54	1	3112	3	Y	74	57	0	19	1	2
								81	9									
*03	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	63	1	3373	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			
05	3410	X	2872	-0-		-538	-0-	54	1	2745	3	Y	66	65	1			2
								73	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	467	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	14	1	793	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	593	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	13	1	704	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									
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	117	1	5343	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	109	1	5039	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	106	1	4499	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*10	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	89	1	3974	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	102	1	4299	3	Y	29	20	0	8	1	1
							32	9									
*12	4123	X	2755	-0-	-1368	-0-	49	1	2662	3	Y	40	29	0	11	1	1
							44	9									
*01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	68	1	4133	3	Y	43	31	0	11	1	2
							47	9									
*02	4256	X	4089	-0-	-167	-0-	69	1	3985	3	Y	32	25	0	8	1	1
							35	9									
*03	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	82	1	4359	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									
05	4464	X	2504	-0-	-1960	-0-	47	1	2425	3	Y	29	28	1			1
							32	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4340	X	3218	-0-	-1122	-0-	66	1	3054	3	Y	89	64	0	24	1	4
							98	9									
*08	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	62	1	2918	3	Y	89	67	0	23	1	3
							98	9									
*09	4200	X	1785	-0-	-2415	-0-	39	1	1654	3	Y	84	63	0	22	1	2
							92	9									
*10	4340	X	3123	-0-	-1217	-0-	66	1	2963	3	Y	85	63	0	21	1	3
							94	9									
*11	3870	X	649	-0-	-3221	-0-	12	1	530	3	Y	97	70	0	26	1	4
							107	9									
*12	3193	X	2085	-0-	-1108	-0-	37	1	2048	3	Y	-0-	4	0			-0-
*01	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	24	1	1417	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	2772	X	1716	-0-	-1056	-0-	30	1	1685	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3069	X	1617	-0-	-1452	-0-	30	1	1586	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1980	X	1203	-0-	-777	-0-	23	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3689	X	3276	-0-	-413	-0-	68	1	3149	3	Y	54	39	0	15	1	2
							59	9									
*08	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	60	1	2789	3	Y	55	41	0	14	1	2
							61	9									
*09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	66	1	2829	3	Y	51	38	0	14	1	1
							56	9									
*10	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	69	1	3092	3	Y	52	38	0	13	1	2
							57	9									
*11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	68	1	2880	3	Y	58	42	0	16	1	2
							64	9									
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	59	1	3212	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	46	1	2753	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	45	1	2608	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	57	1	3011	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			
05	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	49	1	2505	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	496	N	174	-0-	-322	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	388	3	Y	240	166	0	65	1	9
							264	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	340	248	0	92	1	9
							374	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	358	261	0	93	1	13
							394	9									
*02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	276	210	0	71	1	8
							304	9									
*03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	9	1	502	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			
05	868	X	813	-0-	-55	-0-	10	1	535	3	Y	244	240	1			6
							268	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	44	1	2032	3	Y	44	32	0	12	1	2
							48	9									
*08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	41	1	1911	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*09	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	41	1	1758	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
*10	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	38	1	1719	3	Y	43	32	0	10	1	2
							47	9									
*11	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	38	1	1592	3	Y	15	12	0	4	1	1
							17	9									
*12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	29	1	1582	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	731	3	Y	16	13	0	4	1	-0-
							18	9									
*03	527	N	156	-0-	-371	-0-	2	1	134	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									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42	1	2160	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
*07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	44	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*09	810	X	545	-0-	-265	-0-	12	1	533	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	X	422	-0-	-1655	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	X	313	-0-	-1697	-0-	7	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	353	-0-	-1507	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	66	1	3024	3	Y	41	29	0	11	1	2
							45	9									
*08	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	68	1	3166	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	74	1	3166	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	63	1	2806	3	Y	38	29	0	9	1	1
							42	9									
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	72	1	3050	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*12	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	55	1	3027	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	48	1	2872	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2660	X	2452	-0-	-208	-0-	41	1	2387	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	54	1	2872	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									
*05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	57	1	2938	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	61	1	2818	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	63	1	2952	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	67	1	2841	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2487	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	52	1	2163	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	32	1	1757	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	35	1	2102	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	2044	N	1576	-0-	-468	-0-	27	1	1527	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	1798	N	403	-0-	-1395	-0-	7	1	373	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									
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	51	1	2623	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*09	270	X	90	-0-	-180	-0-	7	3	83	9	Y	75	54	0	20	1	1
*10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	78	57	0	19	1	3
							86	9									
*11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	93	67	0	25	1	4
							102	9									
*12	372	X	302	-0-	-70	-0-	3	1	156	3	Y	130	96	0	35	1	3
							143	9									
*01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	139	101	0	36	1	5
							153	9									
*02	420	X	254	-0-	-166	-0-	2	1	134	3	Y	107	81	0	28	1	3
							118	9									
*03	465	X	399	-0-	-66	-0-	5	1	266	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			
05	465	X	354	-0-	-111	-0-	5	1	246	3	Y	94	93	1			2
							103	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3317	X	1640	-0-	-1677	-0-	35	1	1601	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	62	1	2936	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	64	1	2788	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	66	1	2957	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	64	1	2713	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	48	1	2655	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	46	1	2798	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2688	X	2240	-0-	-448	-0-	38	1	2192	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	46	1	2434	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									
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	56	1	2846	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	101	1	4570	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	105	1	4875	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	91	1	3920	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4681	X	2597	-0-	-2084	-0-	57	1	2522	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	94	1	4009	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*12	4681	X	3953	-0-	-728	-0-	70	1	3824	3	Y	54	39	0	15	1	1
							59	9									
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	80	1	4821	3	Y	58	42	0	15	1	2
							64	9									
*02	3724	X	3490	-0-	-234	-0-	59	1	3383	3	Y	44	34	0	11	1	1
							48	9									
*03	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	58	1	3113	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			
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	69	1	3533	3	Y	39	38	1			1
							43	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	101	1	4603	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	95	1	4383	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	98	1	4140	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	98	1	4333	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	87	1	3728	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	75	1	4112	3	Y	48	35	0	13	1	1
							53	9									
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	62	1	3725	3	Y	51	37	0	13	1	2
							56	9									
*02	3752	X	3255	-0-	-497	-0-	55	1	3157	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*03	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	69	1	3687	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									
05	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	72	1	3699	3	Y	35	34	1			1
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	53	1	2445	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	54	1	2519	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	53	1	2382	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	49	1	2059	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	47	1	2564	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	37	1	2243	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	42	1	2407	3	N	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	54	1	2888	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									
*05	3100	N	3340	-0-	240	240	64	1	3268	3	N	7	7	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
*07	527	X	324	-0-	-203	-0-	4	1	203	3	Y	106	77	0	29	1	4
							117	9									
*08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	Y	108	81	0	28	1	3
							119	9									
*09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	102	76	0	27	1	2
							112	9									
*10	403	X	122	-0-	-281	-0-	9	3	113	9	Y	103	76	0	25	1	4
*11	540	X	225	-0-	-315	-0-	4	1	141	3	Y	73	54	0	20	1	3
							80	9									
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1182	3	Y	103	75	0	28	1	3
							113	9									
*01	620	X	543	-0-	-77	-0-	7	1	417	3	Y	108	79	0	28	1	4
							119	9									
*02	560	X	430	-0-	-130	-0-	6	1	332	3	Y	84	64	0	22	1	2
							92	9									
*03	1302	X	380	-0-	-922	-0-	5	1	274	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			
05	1302	X	228	-0-	-1074	-0-	3	1	144	3	Y	74	73	1			2
							81	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13950	X	13373	-0-	-577	-0-	274	1	12630	3	Y	426	307	0	116	1	18
							469	9									
*08	14849	X	14554	-0-	-295	-0-	298	1	13782	3	Y	431	324	0	112	1	13
							474	9									
*09	14370	X	13048	-0-	-1322	-0-	291	1	12309	3	Y	407	304	0	108	1	8
							448	9									
*10	14849	X	11723	-0-	-3126	-0-	247	1	11023	3	Y	412	305	0	100	1	15
							453	9									
*11	13890	X	10989	-0-	-2901	-0-	251	1	10223	3	Y	468	339	0	126	1	18
							515	9									
*12	14260	X	13096	-0-	-1164	-0-	235	1	12827	3	Y	31	40	0	8	1	1
							34	9									
*01	14260	X	12847	-0-	-1413	-0-	211	1	12601	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	12012	X	10684	-0-	-1328	-0-	183	1	10472	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*03	12927	X	11839	-0-	-1088	-0-	218	1	11591	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									
05	12927	X	11416	-0-	-1511	-0-	219	1	11172	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	364	1	16688	3	Y	64	46	0	17	1	3
							70	9									
*08	16213	X	15015	-0-	-1198	-0-	317	1	14628	3	Y	64	48	0	17	1	2
							70	9									
*09	15690	X	13482	-0-	-2208	-0-	309	1	13107	3	Y	60	45	0	16	1	1
							66	9									
*10	16213	X	12886	-0-	-3327	-0-	282	1	12536	3	Y	62	46	0	15	1	2
							68	9									
*11	15690	X	12879	-0-	-2811	-0-	303	1	12276	3	Y	273	191	0	74	1	10
							300	9									
*12	16213	X	15388	-0-	-825	-0-	269	1	14694	3	Y	386	282	0	104	1	10
							425	9									
*01	14725	X	13674	-0-	-1051	-0-	216	1	13010	3	Y	407	297	0	105	1	15
							448	9									
*02	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	208	1	11892	3	Y	314	239	0	81	1	9
							345	9									
*03	15190	X	11516	-0-	-3674	-0-	206	1	10933	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			
*05	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	289	1	14723	3	Y	276	272	1			7
							304	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18941	X	9333	-0-	-9608	-0-	190	1	8802	3	Y	310	223	0	85	1	13
							341	9									
*08	18941	X	9803	-0-	-9138	-0-	223	1	9235	3	Y	314	236	0	82	1	9
							345	9									
*09	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	457	1	19422	3	Y	297	221	0	79	1	6
							327	9									
*10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	380	1	16868	3	Y	300	222	0	73	1	11
							330	9									
*11	15900	X	15537	-0-	-363	-0-	356	1	15160	3	Y	19	24	0	5	1	1
							21	9									
*12	18941	X	17987	-0-	-954	-0-	324	1	17633	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	18941	X	13717	-0-	-5224	-0-	225	1	13461	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*02	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	223	1	12733	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*03	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	260	1	13719	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									
*05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	250	1	12742	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	458	1	21034	3	Y	73	53	0	20	1	3
							80	9									
*08	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	440	1	20354	3	Y	74	56	0	19	1	2
							81	9									
*09	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	441	1	18718	3	Y	70	52	0	19	1	1
							77	9									
*10	19127	X	19040	-0-	-87	-0-	418	1	18543	3	Y	72	53	0	17	1	3
							79	9									
*11	18510	X	17871	-0-	-639	-0-	412	1	17439	3	Y	18	15	0	5	1	1
							20	9									
*12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	347	1	18945	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	19127	X	18998	-0-	-129	-0-	313	1	18656	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	17528	X	17275	-0-	-253	-0-	296	1	16957	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	19065	X	18792	-0-	-273	-0-	348	1	18421	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									
05	19065	X	18649	-0-	-416	-0-	359	1	18271	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	22134	X	17372	-0-		-4762		-0-		372	1	16835	3	Y	150	108	0	41	1	6
										165	9									
*08	22134	X	19153	-0-		-2981		-0-		406	1	18580	3	Y	152	114	0	39	1	5
										167	9									
*09	20910	X	18908	-0-		-2002		-0-		431	1	18320	3	Y	143	107	0	38	1	3
										157	9									
*10	20274	X	15250	-0-		-5024		-0-		332	1	14760	3	Y	144	107	0	35	1	5
										158	9									
*11	18780	X	17900	-0-		-880		-0-		411	1	17428	3	Y	55	43	0	15	1	2
										61	9									
*12	19251	X	17854	-0-		-1397		-0-		321	1	17448	3	Y	77	56	0	21	1	2
										85	9									
*01	19251	X	12562	-0-		-6689		-0-		207	1	12266	3	Y	81	59	0	21	1	3
										89	9									
*02	16128	X	15446	-0-		-682		-0-		263	1	15114	3	Y	63	48	0	16	1	2
										69	9									
*03	17856	X	17392	-0-		-464		-0-		321	1	16996	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			
05	17608	X	16085	-0-		-1523		-0-		309	1	15717	3	Y	54	54	1			1
										59	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	14105	X	11373	-0-		-2732		-0-		239	1	11001	3	Y	121	87	0	33	1	5
										133	9									
*08	14105	X	2417	-0-		-11688		-0-		46	1	2236	3	Y	123	92	0	32	1	4
										135	9									
*09	11820	X	8768	-0-		-3052		-0-		194	1	8447	3	Y	115	86	0	31	1	2
										127	9									
*10	11439	X	7673	-0-		-3766		-0-		166	1	7379	3	Y	116	86	0	28	1	4
										128	9									
*11	10950	X	6064	-0-		-4886		-0-		142	1	5776	3	Y	133	96	0	36	1	5
										146	9									
*12	11284	X	9723	-0-		-1561		-0-		173	1	9436	3	Y	104	78	0	28	1	3
										114	9									
*01	8928	X	8401	-0-		-527		-0-		140	1	8164	3	Y	88	65	0	23	1	3
										97	9									
*02	10439	X	10439	-0-		-0-		-0-		178	1	10221	3	Y	36	29	0	9	1	1
										40	9									
*03	15252	X	15252	-0-		-0-		-0-		282	1	14869	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			
*05	13783	X	13783	-0-		-0-		-0-		263	1	13439	3	Y	74	73	1			2
										81	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24955	X	23186	-0-		-1769		-0-		488	1	22359	3	Y	308	221	0	84	1	13
										339	9									
*08	24366	X	22813	-0-		-1553		-0-		476	1	21995	3	Y	311	234	0	81	1	9
										342	9									
*09	23400	X	21861	-0-		-1539		-0-		496	1	21042	3	Y	294	219	0	78	1	6
										323	9									
*10	23095	X	21083	-0-		-2012		-0-		457	1	20299	3	Y	297	220	0	72	1	11
										327	9									
*11	22350	X	17147	-0-		-5203		-0-		400	1	16728	3	Y	17	22	0	5	1	1
										19	9									
*12	23033	X	21360	-0-		-1673		-0-		384	1	20948	3	Y	25	18	0	7	1	1
										28	9									
*01	22351	X	20878	-0-		-1473		-0-		344	1	20505	3	Y	26	19	0	7	1	1
										29	9									
*02	18548	X	18548	-0-		-0-		-0-		318	1	18208	3	Y	20	15	0	5	1	1
										22	9									
*03	20789	X	20789	-0-		-0-		-0-		385	1	20381	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									
*05	20455	X	20455	-0-		-0-		-0-		393	1	20043	3	Y	17	17	1			-0-
										19	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26009	X	25161	-0-		-848		-0-		530	1	24332	3	Y	272	196	0	74	1	11
										299	9									
*08	27218	X	24538	-0-		-2680		-0-		513	1	23722	3	Y	275	207	0	71	1	8
										303	9									
*09	26340	X	22718	-0-		-3622		-0-		517	1	21915	3	Y	260	194	0	69	1	5
										286	9									
*10	27218	X	23973	-0-		-3245		-0-		522	1	23162	3	Y	263	195	0	64	1	9
										289	9									
*11	24720	X	22420	-0-		-2300		-0-		511	1	21580	3	Y	299	216	0	81	1	11
										329	9									
*12	24986	X	21761	-0-		-3225		-0-		388	1	21194	3	Y	163	126	0	44	1	4
										179	9									
*01	24056	X	20317	-0-		-3739		-0-		332	1	19797	3	Y	171	125	0	44	1	6
										188	9									
*02	18676	X	17984	-0-		-692		-0-		306	1	17533	3	Y	132	100	0	34	1	4
										145	9									
*03	20677	X	19908	-0-		-769		-0-		366	1	19384	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			
05	20677	X	20181	-0-		-496		-0-		386	1	19666	3	Y	117	115	1			3
										129	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	13950	X	13367	-0-	-583	-0-	280	1	12784	3	Y	275	198	0	75	1	11
							303	9									
*08	16213	X	14134	-0-	-2079	-0-	293	1	13535	3	Y	278	209	0	72	1	8
							306	9									
*09	15720	X	11461	-0-	-4259	-0-	255	1	10917	3	Y	263	196	0	70	1	5
							289	9									
*10	16244	X	13423	-0-	-2821	-0-	290	1	12841	3	Y	265	197	0	64	1	9
							292	9									
*11	13650	X	12581	-0-	-1069	-0-	283	1	11965	3	Y	303	219	0	81	1	12
							333	9									
*12	13857	X	12177	-0-	-1680	-0-	215	1	11731	3	Y	210	160	0	57	1	5
							231	9									
*01	13857	X	11214	-0-	-2643	-0-	179	1	10790	3	Y	223	162	0	58	1	8
							245	9									
*02	11760	X	10716	-0-	-1044	-0-	181	1	10347	3	Y	171	130	0	44	1	5
							188	9									
*03	13020	X	12904	-0-	-116	-0-	235	1	12462	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			
*05	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	236	1	12063	3	Y	152	149	1			4
							167	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	88536	X	55759	-0-	-32777	-0-	1182	1	54235	3	Y	311	224	0	85	1	13
							342	9									
*08	88536	X	51173	-0-	-37363	-0-	1077	1	49751	3	Y	314	236	0	82	1	9
							345	9									
*09	76560	X	47706	-0-	-28854	-0-	1090	1	46288	3	Y	298	222	0	79	1	6
							328	9									
*10	65906	X	47309	-0-	-18597	-0-	1035	1	45944	3	Y	300	222	0	73	1	11
							330	9									
*11	56310	X	44359	-0-	-11951	-0-	1025	1	43290	3	Y	40	38	0	11	1	2
							44	9									
*12	55366	X	42899	-0-	-12467	-0-	771	1	42067	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	50127	X	40848	-0-	-9279	-0-	673	1	40110	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	38780	X	35698	-0-	-3082	-0-	612	1	35035	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	42935	X	38822	-0-	-4113	-0-	718	1	38048	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			
05	42315	X	37531	-0-	-4784	-0-	721	1	36765	3	Y	41	40	1			1
							45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23498	X	23061	-0-	-437	-0-	484	1	22181	3	Y	360	259	0	98	1	15
							396	9									
*08	23498	X	22539	-0-	-959	-0-	466	1	21671	3	Y	365	274	0	95	1	11
							402	9									
*09	22740	X	22145	-0-	-595	-0-	501	1	21266	3	Y	344	257	0	91	1	7
							378	9									
*10	23498	X	21557	-0-	-1941	-0-	467	1	20708	3	Y	347	258	0	84	1	12
							382	9									
*11	22230	X	20999	-0-	-1231	-0-	486	1	20500	3	Y	12	21	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	22909	X	20481	-0-	-2428	-0-	368	1	20094	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*01	22568	X	18835	-0-	-3733	-0-	311	1	18503	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*02	18648	X	16163	-0-	-2485	-0-	278	1	15871	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
							14	9									
*03	20646	X	18901	-0-	-1745	-0-	350	1	18533	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									
05	20212	X	19393	-0-	-819	-0-	373	1	19007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21855	X	19881	-0-	-1974	-0-	421	1	19315	3	Y	132	95	0	36	1	5
							145	9									
*08	21855	X	19137	-0-	-2718	-0-	402	1	18588	3	Y	134	100	0	35	1	4
							147	9									
*09	21090	X	18169	-0-	-2921	-0-	415	1	17616	3	Y	125	94	0	33	1	2
							138	9									
*10	21576	X	18133	-0-	-3443	-0-	396	1	17596	3	Y	128	94	0	31	1	5
							141	9									
*11	19320	X	16544	-0-	-2776	-0-	379	1	16031	3	Y	122	89	0	33	1	5
							134	9									
*12	19747	X	15915	-0-	-3832	-0-	284	1	15441	3	Y	173	127	0	47	1	4
							190	9									
*01	18755	X	15171	-0-	-3584	-0-	247	1	14723	3	Y	183	133	0	47	1	7
							201	9									
*02	14420	X	13385	-0-	-1035	-0-	227	1	13004	3	Y	140	107	0	36	1	4
							154	9									
*03	15965	X	14687	-0-	-1278	-0-	268	1	14250	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			
05	15717	X	14569	-0-	-1148	-0-	278	1	14155	3	Y	124	122	1			3
							136	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	28086	X	24890	-0-	-3196	-0-	525	1	24083	3	N	256	184	0	70	1	11
							282	9									
*08	27094	X	24069	-0-	-3025	-0-	504	1	23280	3	N	259	195	0	67	1	8
							285	9									
*09	23460	X	22833	-0-	-627	-0-	519	1	22044	3	N	245	183	0	65	1	5
							270	9									
*10	24800	X	22708	-0-	-2092	-0-	495	1	21941	3	N	247	183	0	60	1	9
							272	9									
*11	24000	X	21340	-0-	-2660	-0-	491	1	20747	3	N	93	73	0	25	1	4
							102	9									
*12	24707	X	21632	-0-	-3075	-0-	387	1	21102	3	N	130	96	0	35	1	3
							143	9									
*01	23591	X	20004	-0-	-3587	-0-	327	1	19524	3	N	139	101	0	36	1	5
							153	9									
*02	18284	X	18017	-0-	-267	-0-	308	1	17591	3	N	107	81	0	28	1	3
							118	9									
*03	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	374	1	19845	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			
05	20243	X	20107	-0-	-136	-0-	385	1	19619	3	N	94	93	1			2
							103	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38564	X	28327	-0-	-10237	-0-	593	1	27205	3	Y	481	346	0	131	1	20
							529	9									
*08	32798	X	25180	-0-	-7618	-0-	521	1	24125	3	Y	485	365	0	126	1	14
							534	9									
*09	30900	X	22242	-0-	-8658	-0-	501	1	21235	3	Y	460	343	0	122	1	9
							506	9									
*10	29016	X	19800	-0-	-9216	-0-	425	1	18866	3	Y	463	344	0	112	1	16
							509	9									
*11	28080	X	23397	-0-	-4683	-0-	519	1	22297	3	Y	528	382	0	142	1	20
							581	9									
*12	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	505	1	27533	3	Y	156	130	0	42	1	4
							172	9									
*01	24676	X	20885	-0-	-3791	-0-	344	1	20361	3	Y	164	120	0	42	1	6
							180	9									
*02	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	281	1	16058	3	Y	127	96	0	33	1	4
							140	9									
*03	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	329	1	17440	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			
*05	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	432	1	22047	3	Y	190	187	1			5
							209	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24831	X	13543	-0-	-11288	-0-	286	1	13185	3	Y	65	46	0	18	1	3
							72	9									
*08	24831	X	20232	-0-	-4599	-0-	425	1	19735	3	Y	65	49	0	17	1	2
							72	9									
*09	24000	X	18554	-0-	-5446	-0-	425	1	18062	3	Y	61	46	0	16	1	1
							67	9									
*10	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	471	1	20910	3	Y	62	46	0	15	1	2
							68	9									
*11	20040	X	18609	-0-	-1431	-0-	428	1	18103	3	Y	71	51	0	19	1	3
							78	9									
*12	19809	X	16875	-0-	-2934	-0-	302	1	16475	3	Y	89	66	0	24	1	2
							98	9									
*01	21204	X	12602	-0-	-8602	-0-	206	1	12309	3	Y	79	58	0	20	1	3
							87	9									
*02	19124	X	14016	-0-	-5108	-0-	240	1	13696	3	Y	73	55	0	19	1	2
							80	9									
*03	21173	X	17754	-0-	-3419	-0-	329	1	17337	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			
*05	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	411	1	20959	3	Y	64	63	1			2
							70	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

*07	38657	X	29884	-0-	-8773	-0-	635	1	29160	3	Y	81	59	0	22	1	3
							89	9									
*08	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	618	1	28571	3	Y	83	62	0	22	1	2
							91	9									
*09	28375	X	28375	-0-	-0-	-0-	651	1	27636	3	Y	80	59	0	21	1	2
							88	9									
*10	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	633	1	28124	3	Y	79	59	0	19	1	3
							87	9									
*11	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	632	1	26729	3	Y	89	65	0	24	1	3
							98	9									
*12	28086	X	27542	-0-	-544	-0-	494	1	26908	3	Y	127	93	0	34	1	3
							140	9									
*01	28086	X	26617	-0-	-1469	-0-	436	1	26032	3	Y	135	98	0	35	1	5
							149	9									
*02	26096	X	23287	-0-	-2809	-0-	398	1	22775	3	Y	104	79	0	27	1	3
							114	9									
*03	28458	X	25680	-0-	-2778	-0-	474	1	25082	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			
05	27187	X	23823	-0-	-3364	-0-	456	1	23267	3	Y	91	90	1			2
							100	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

*07	20460	X	14845	-0-	-5615	-0-	319	1	14526	3	Y	-0-					-0-
*08	20460	X	16171	-0-	-4289	-0-	343	1	15828	3	Y	-0-					-0-
*09	19800	X	16329	-0-	-3471	-0-	376	1	15953	3	Y	-0-					-0-
*10	18321	X	16142	-0-	-2179	-0-	355	1	15787	3	Y	-0-					-0-
*11	16200	X	15270	-0-	-930	-0-	353	1	14917	3	Y	-0-					-0-
*12	16616	X	13776	-0-	-2840	-0-	248	1	13528	3	Y	-0-					-0-
*01	16616	X	12691	-0-	-3925	-0-	209	1	12482	3	Y	-0-					-0-
*02	15008	X	10755	-0-	-4253	-0-	185	1	10570	3	Y	-0-					-0-
*03	15934	X	9759	-0-	-6175	-0-	180	1	9579	3	Y	-0-					-0-
*04	15060	X	12690	-0-	-2370	-0-	239	1	12451	3	Y	-0-					-0-
05	13578	X	13022	-0-	-556	-0-	250	1	12772	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
*07	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	309	1	14186	3	N	143	103	0	39	1	6
							157	9									
*08	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	309	1	14229	3	N	144	108	0	38	1	4
							158	9									
*09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	327	1	13840	3	N	137	102	0	36	1	3
							151	9									
*10	14353	X	13079	-0-	-1274	-0-	285	1	12643	3	N	137	102	0	33	1	5
							151	9									
*11	13890	X	13085	-0-	-805	-0-	308	1	12764	3	N	12	14	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	272	1	14844	3	N	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	245	1	14608	3	N	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	13160	X	12362	-0-	-798	-0-	211	1	12136	3	N	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	287	1	15200	3	N	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*04	14460	X	14386	-0-	-74	-0-	270	1	14102	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
05	14942	X	14886	-0-	-56	-0-	286	1	14586	3	N	13	13	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
*07	26970	X	23191	-0-	-3779	-0-	486	1	22258	3	Y	406	292	0	111	1	17
							447	9									
*08	29543	X	22623	-0-	-6920	-0-	470	1	21702	3	Y	410	308	0	107	1	12
							451	9									
*09	28620	X	19818	-0-	-8802	-0-	447	1	18944	3	Y	388	290	0	103	1	7
							427	9									
*10	29574	X	21313	-0-	-8261	-0-	459	1	20422	3	Y	393	291	0	95	1	14
							432	9									
*11	22350	X	19912	-0-	-2438	-0-	448	1	18973	3	Y	446	323	0	120	1	17
							491	9									
*12	23033	X	19587	-0-	-3446	-0-	340	1	18553	3	Y	631	462	0	170	1	16
							694	9									
*01	22165	X	18665	-0-	-3500	-0-	296	1	17636	3	Y	666	485	0	172	1	25
							733	9									
*02	19012	X	16246	-0-	-2766	-0-	269	1	15413	3	Y	513	390	0	133	1	15
							564	9									
*03	21049	X	17693	-0-	-3356	-0-	317	1	16760	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			
05	19344	X	16911	-0-	-2433	-0-	316	1	16097	3	Y	453	446	1			11
							498	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34348	X	32741	-0-	-1607	-0-	694	1	31825	3	Y	202	146	0	55	1	8
							222	9									
*08	34348	X	32653	-0-	-1695	-0-	687	1	31740	3	Y	205	154	0	53	1	6
							226	9									
*09	33240	X	31123	-0-	-2117	-0-	711	1	30199	3	Y	194	145	0	51	1	4
							213	9									
*10	34348	X	31383	-0-	-2965	-0-	687	1	30481	3	Y	195	145	0	47	1	7
							215	9									
*11	32730	X	29457	-0-	-3273	-0-	676	1	28562	3	Y	199	144	0	54	1	8
							219	9									
*12	32519	X	30366	-0-	-2153	-0-	541	1	29517	3	Y	280	205	0	76	1	7
							308	9									
*01	31992	X	29791	-0-	-2201	-0-	487	1	28977	3	Y	297	216	0	77	1	11
							327	9									
*02	26040	X	25339	-0-	-701	-0-	431	1	24656	3	Y	229	174	0	59	1	7
							252	9									
*03	28830	X	28434	-0-	-396	-0-	522	1	27638	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			
05	28830	X	27693	-0-	-1137	-0-	529	1	26943	3	Y	201	198	1			5
							221	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	58683	X	40908	-0-	-17775	-0-	872	1	40036	3	Y	-0-					-0-
*08	51026	X	47906	-0-	-3120	-0-	1017	1	46889	3	Y	-0-					-0-
*09	49380	X	45591	-0-	-3789	-0-	1050	1	44541	3	Y	-0-					-0-
*10	45744	X	45744	-0-	-0-	-0-	1008	1	44736	3	Y	-0-					-0-
*11	45420	X	43176	-0-	-2244	-0-	990	1	41891	3	Y	268	186	0	72	1	10
							295	9									
*12	46934	X	44802	-0-	-2132	-0-	799	1	43586	3	Y	379	277	0	102	1	10
							417	9									
*01	46934	X	41025	-0-	-5909	-0-	667	1	39918	3	Y	400	292	0	103	1	15
							440	9									
*02	40824	X	36865	-0-	-3959	-0-	626	1	35900	3	Y	308	234	0	80	1	9
							339	9									
*03	45136	X	40379	-0-	-4757	-0-	741	1	39268	3	Y	336	260	0	78	1	7
							370	9									
*04	42780	X	37894	-0-	-4886	-0-	707	1	36873	3	Y	285	192	0	93	1	3
							314	9					4	5			
05	44206	X	38890	-0-	-5316	-0-	742	1	37849	3	Y	272	268	1			7
							299	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	47802	X	39048	-0-	-8754	-0-	801	1	36982	3	Y	1150	828	0	314	1	47
							1265	9									
*08	53723	X	41305	-0-	-12418	-0-	854	1	39171	3	Y	1164	874	0	302	1	35
							1280	9									
*09	51990	X	38172	-0-	-13818	-0-	851	1	36112	3	Y	1099	821	0	292	1	21
							1209	9									
*10	53723	X	35235	-0-	-18488	-0-	749	1	33265	3	Y	1110	823	0	269	1	39
							1221	9									
*11	49080	X	34429	-0-	-14651	-0-	785	1	33157	3	Y	443	346	0	119	1	17
							487	9									
*12	40486	X	34371	-0-	-6115	-0-	606	1	33077	3	Y	625	457	0	169	1	16
							688	9									
*01	40486	X	30325	-0-	-10161	-0-	486	1	29112	3	Y	661	481	0	171	1	25
							727	9									
*02	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	477	1	27280	3	Y	507	386	0	131	1	15
							558	9									
*03	31297	X	31297	-0-	-0-	-0-	568	1	30120	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			
*05	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	559	1	28481	3	Y	448	441	1			11
							493	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	46345	X	33147	-0-	-13198	-0-	694	1	32088	3	Y	332	238	0	91	1	14
							365	9									
*08	46345	X	36155	-0-	-10190	-0-	757	1	35029	3	Y	335	252	0	87	1	10
							369	9									
*09	42870	X	33745	-0-	-9125	-0-	768	1	32629	3	Y	316	236	0	84	1	6
							348	9									
*10	39897	X	33727	-0-	-6170	-0-	735	1	32641	3	Y	319	237	0	77	1	11
							351	9									
*11	36390	X	31350	-0-	-5040	-0-	720	1	30469	3	Y	146	112	0	39	1	6
							161	9									
*12	35433	X	29356	-0-	-6077	-0-	525	1	28605	3	Y	205	150	0	56	1	5
							226	9									
*01	35433	X	27683	-0-	-7750	-0-	452	1	26992	3	Y	217	158	0	56	1	8
							239	9									
*02	26320	X	22672	-0-	-3648	-0-	387	1	22101	3	Y	167	127	0	43	1	5
							184	9									
*03	29140	X	26986	-0-	-2154	-0-	496	1	26289	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			
05	28954	X	24978	-0-	-3976	-0-	478	1	24337	3	Y	148	145	1			4
							163	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	76260	X	54276	-0-	-21984	-0-	1121	1	51451	3	Y	1549	1115	0	423	1	64
							1704	9									
*08	65813	X	49188	-0-	-16625	-0-	1004	1	46460	3	Y	1567	1177	0	407	1	47
							1724	9									
*09	60878	X	60878	-0-	-0-	-0-	1364	1	57887	3	Y	1479	1105	0	393	1	28
							1627	9									
*10	57097	X	57097	-0-	-0-	-0-	1223	1	54229	3	Y	1495	1108	0	362	1	53
							1645	9									
*11	54415	X	54415	-0-	-0-	-0-	1214	1	51327	3	Y	1704	1233	0	459	1	65
							1874	9									
*12	62000	X	53268	-0-	-8732	-0-	906	1	49715	3	Y	2406	1761	0	650	1	60
							2647	9									
*01	62031	X	45908	-0-	-16123	-0-	748	1	44813	3	Y	315	282	0	81	1	12
							347	9									
*02	56028	X	44121	-0-	-11907	-0-	753	1	43102	3	Y	242	184	0	63	1	7
							266	9									
*03	56358	X	48137	-0-	-8221	-0-	886	1	46961	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			
05	52576	X	45590	-0-	-6986	-0-	874	1	44482	3	Y	213	210	1			5
							234	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	73191	X	57271	-0-	-15920	-0-	56796	3	475	9	Y	432	311	0	118	1	18
*08	68479	X	56421	-0-	-12058	-0-	1183	1	54756	3	Y	438	329	0	114	1	13
							482	9									
*09	61650	X	52312	-0-	-9338	-0-	1192	1	50665	3	Y	414	309	0	110	1	8
							455	9									
*10	60233	X	50603	-0-	-9630	-0-	1105	1	49039	3	Y	417	309	0	101	1	15
							459	9									
*11	57180	X	48080	-0-	-9100	-0-	1097	1	46460	3	Y	475	344	0	128	1	18
							523	9									
*12	56854	X	46319	-0-	-10535	-0-	826	1	45110	3	Y	348	263	0	94	1	9
							383	9									
*01	55273	X	43446	-0-	-11827	-0-	711	1	42331	3	Y	367	267	0	95	1	14
							404	9									
*02	36440	X	36440	-0-	-0-	-0-	620	1	35511	3	Y	281	214	0	73	1	8
							309	9									
*03	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	754	1	39930	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			
*05	39701	X	39701	-0-	-0-	-0-	758	1	38669	3	Y	249	245	1			6
							274	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	78275	X	66059	-0-	-12216	-0-	65330	3	729	9	Y	663	478	0	181	1	27
*08	78275	X	64121	-0-	-14154	-0-	1340	1	62042	3	Y	672	504	0	175	1	20
							739	9									
*09	76500	X	63197	-0-	-13303	-0-	1438	1	61062	3	Y	634	474	0	168	1	12
							697	9									
*10	73160	X	53317	-0-	-19843	-0-	1158	1	51454	3	Y	641	475	0	155	1	23
							705	9									
*11	68640	X	47773	-0-	-20867	-0-	1077	1	44487	3	Y	2008	1413	0	541	1	77
							2209	9									
*12	65596	X	59334	-0-	-6262	-0-	1007	1	55208	3	Y	2835	2075	0	766	1	71
							3119	9									
*01	64356	X	53781	-0-	-10575	-0-	835	1	49649	3	Y	2997	2182	0	774	1	112
							3297	9									
*02	55580	X	47796	-0-	-7784	-0-	777	1	44483	3	Y	2305	1754	0	596	1	67
							2536	9									
*03	58559	X	52104	-0-	-6455	-0-	914	1	48421	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			
05	58590	X	50902	-0-	-7688	-0-	937	1	47728	3	Y	2034	2003	1			51
							2237	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53537	X	44106	-0-	-9431	-0-	43076	3	1030	9	Y	936	673	0	256	1	39
*08	57908	X	41465	-0-	-16443	-0-	40424	3	1041	9	Y	946	711	0	246	1	28
*09	54660	X	38239	-0-	-16421	-0-	37257	3	982	9	Y	893	667	0	237	1	17
*10	52173	X	38455	-0-	-13718	-0-	37461	3	994	9	Y	904	670	0	219	1	32
*11	45420	X	35488	-0-	-9932	-0-	34357	3	1131	9	Y	1028	744	0	277	1	39
*12	43803	X	33248	-0-	-10555	-0-	32661	3	587	9	Y	534	416	0	144	1	13
*01	40610	X	35446	-0-	-5164	-0-	34824	3	622	9	Y	565	411	0	146	1	21
*02	32844	X	30551	-0-	-2293	-0-	30072	3	479	9	Y	435	331	0	112	1	13
*03	36363	X	34325	-0-	-2038	-0-	33804	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			
05	34999	X	32346	-0-	-2653	-0-	31924	3	422	9	Y	384	378	1			10

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
*07	104501	X	48214	-0-	-56287	-0-	47404	3	810	9	Y	736	530	0	201	1	30
*08	113398	X	45279	-0-	-68119	-0-	44461	3	818	9	Y	744	559	0	193	1	22
*09	109740	X	42060	-0-	-67680	-0-	41288	3	772	9	Y	702	525	0	186	1	13
*10	113398	X	41868	-0-	-71530	-0-	41087	3	781	9	Y	710	526	0	172	1	25
*11	109740	X	38642	-0-	-71098	-0-	37752	3	890	9	Y	809	585	0	218	1	31
*12	47864	X	37099	-0-	-10765	-0-	36887	3	212	9	Y	193	167	0	52	1	5
*01	44361	X	35983	-0-	-8378	-0-	35759	3	224	9	Y	204	148	0	53	1	8
*02	34608	X	30217	-0-	-4391	-0-	30045	3	172	9	Y	156	119	0	40	1	5
*03	38316	X	33789	-0-	-4527	-0-	33602	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			
05	36580	X	32001	-0-	-4579	-0-	31849	3	152	9	Y	138	136	1			3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	66977	X	66977	-0-	-0-	-0-	66265	3	712	9	Y	647	465	0	177	1	27
*08	82739	X	61644	-0-	-21095	-0-	60926	3	718	9	Y	653	491	0	170	1	19
*09	71970	X	58789	-0-	-13181	-0-	58109	3	680	9	Y	618	461	0	164	1	12
*10	66681	X	56302	-0-	-10379	-0-	55616	3	686	9	Y	624	463	0	151	1	22
*11	64530	X	50679	-0-	-13851	-0-	50398	3	281	9	Y	255	198	0	69	1	10
*12	66495	X	50826	-0-	-15669	-0-	50431	3	395	9	Y	359	263	0	97	1	9
*01	60357	X	47339	-0-	-13018	-0-	46921	3	418	9	Y	380	277	0	98	1	14
*02	47264	X	39255	-0-	-8009	-0-	38934	3	321	9	Y	292	222	0	76	1	8
*03	52328	X	43849	-0-	-8479	-0-	43498	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			
05	50127	X	40325	-0-	-9802	-0-	40041	3	284	9	Y	258	254	1			7

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

*07	47264	X	47264	-0-	-0-	-0-	47264	3			Y	-0-					-0-
*08	44261	X	44261	-0-	-0-	-0-	44261	3			Y	-0-					-0-
*09	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	43030	3			Y	-0-					-0-
*10	43183	X	39920	-0-	-3263	-0-	39920	3			Y	-0-					-0-
*11	41790	X	34966	-0-	-6824	-0-	34847	3	119	9	Y	108	75	0	29	1	4
*12	43183	X	34763	-0-	-8420	-0-	34595	3	168	9	Y	153	112	0	41	1	4
*01	43183	X	32526	-0-	-10657	-0-	32348	3	178	9	Y	162	118	0	42	1	6
*02	34972	X	27276	-0-	-7696	-0-	27138	3	138	9	Y	125	95	0	32	1	4
*03	38719	X	27941	-0-	-10778	-0-	27791	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			
05	34286	X	26265	-0-	-8021	-0-	26144	3	121	9	Y	110	108	1			3

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

*07	0	W	40726	-0-	40726	81354	39876	3	850	9	Y	773	556	0	211	1	32
*08	119517	X	38163	-0-	-81354	-0-	37305	3	858	9	Y	780	586	0	203	1	23
*09	46770	X	37065	-0-	-9705	-0-	36253	3	812	9	Y	738	551	0	196	1	14
*10	44144	X	36193	-0-	-7951	-0-	35373	3	820	9	Y	745	552	0	181	1	26
*11	40710	X	33318	-0-	-7392	-0-	32384	3	934	9	Y	849	614	0	229	1	32
*12	40455	X	33838	-0-	-6617	-0-	33666	3	172	9	Y	156	142	0	42	1	4
*01	37758	X	35484	-0-	-2274	-0-	35305	3	179	9	Y	163	119	0	42	1	6
*02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	31438	3	140	9	Y	127	96	0	33	1	4
*03	33707	X	33707	-0-	-0-	-0-	33556	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			
*05	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	31545	3	122	9	Y	111	109	1			3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	92349	X	70952	-0-	-21397	-0-	70381	3	571	9	Y	519	374	0	142	1	21
*08	92349	X	66652	-0-	-25697	-0-	66074	3	578	9	Y	525	394	0	136	1	16
*09	89970	X	58621	-0-	-31349	-0-	58076	3	545	9	Y	495	370	0	132	1	9
*10	81933	X	59499	-0-	-22434	-0-	1298	1	57649	3	Y	502	372	0	121	1	18
							552	9									
*11	72510	X	54735	-0-	-17775	-0-	1249	1	52858	3	Y	571	413	0	154	1	22
							628	9									
*12	70463	X	52717	-0-	-17746	-0-	937	1	51376	3	Y	367	281	0	99	1	9
							404	9									
*01	65286	X	50633	-0-	-14653	-0-	828	1	49378	3	Y	388	283	0	100	1	14
							427	9									
*02	53900	X	42267	-0-	-11633	-0-	723	1	41215	3	Y	299	227	0	77	1	9
							329	9									
*03	58714	X	57387	-0-	-1327	-0-	1057	1	55971	3	Y	326	252	0	76	1	7
							359	9									
*04	54000	X	52618	-0-	-1382	-0-	988	1	51326	3	Y	276	186	0	90	1	3
							304	9					4	5			
05	52018	X	51903	-0-	-115	-0-	993	1	50621	3	Y	263	259	1			7
							289	9									

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
*07	67394	X	46358	-0-	-21036	-0-	45601	3	757	9	Y	688	496	0	188	1	28
*08	67394	X	56249	-0-	-11145	-0-	55481	3	768	9	Y	698	524	0	181	1	21
*09	65220	X	50623	-0-	-14597	-0-	49898	3	725	9	Y	659	492	0	175	1	13
*10	67394	X	43192	-0-	-24202	-0-	42460	3	732	9	Y	665	493	0	161	1	24
*11	65220	X	37447	-0-	-27773	-0-	37075	3	372	9	Y	338	258	0	91	1	13
*12	55087	X	40689	-0-	-14398	-0-	723	1	39440	3	Y	478	350	0	129	1	12
							526	9									
*01	55087	X	38480	-0-	-16607	-0-	625	1	37298	3	Y	506	368	0	131	1	19
							557	9									
*02	39984	X	33761	-0-	-6223	-0-	570	1	32763	3	Y	389	296	0	101	1	11
							428	9									
*03	42625	X	37164	-0-	-5461	-0-	679	1	36017	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			
05	40145	X	25112	-0-	-15033	-0-	471	1	24263	3	Y	344	338	1			9
							378	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	67270	X	53008	-0-	-14262	-0-	53008	3			Y	-0-					-0-
*08	50840	X	43036	-0-	-7804	-0-	43036	3			Y	-0-					-0-
*09	49200	X	41892	-0-	-7308	-0-	41892	3			Y	-0-					-0-
*10	52731	X	39970	-0-	-12761	-0-	39970	3			Y	-0-					-0-
*11	51030	X	32041	-0-	-18989	-0-	32035	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*12	52638	X	32862	-0-	-19776	-0-	32853	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*01	42656	X	29120	-0-	-13536	-0-	29111	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	32060	X	24758	-0-	-7302	-0-	24750	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*03	35495	X	27227	-0-	-8268	-0-	27219	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-
05	32426	X	25514	-0-	-6912	-0-	25508	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	105431	X	61340	-0-	-44091	-0-	60750	3	590	9	Y	536	386	0	146	1	22
*08	105431	X	48724	-0-	-56707	-0-	48128	3	596	9	Y	542	407	0	141	1	16
*09	55167	X	46672	-0-	-8495	-0-	46109	3	563	9	Y	512	382	0	136	1	10
*10	72478	X	39393	-0-	-33085	-0-	38824	3	569	9	Y	517	384	0	125	1	18
*11	63300	X	57745	-0-	-5555	-0-	57095	3	650	9	Y	591	427	0	159	1	23
*12	60915	X	60718	-0-	-197	-0-	1080	1	59197	3	Y	401	306	0	108	1	10
							441	9									
*01	59211	X	59211	-0-	-0-	-0-	968	1	57775	3	Y	425	309	0	110	1	16
							468	9									
*02	53116	X	51097	-0-	-2019	-0-	871	1	49868	3	Y	325	248	0	84	1	9
							358	9									
*03	59923	X	52054	-0-	-7869	-0-	956	1	50705	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			
05	59923	X	47270	-0-	-12653	-0-	905	1	46048	3	Y	288	284	1			7
							317	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	70773	X	46456	-0-	-24317	-0-	46270	3	186	9	Y	169	122	0	46	1	7
*08	70773	X	43512	-0-	-27261	-0-	43323	3	189	9	Y	172	129	0	45	1	5
*09	56790	X	38505	-0-	-18285	-0-	38327	3	178	9	Y	162	121	0	43	1	3
*10	51460	X	38158	-0-	-13302	-0-	37976	3	182	9	Y	165	122	0	40	1	6
*11	46470	X	34770	-0-	-11700	-0-	34643	3	127	9	Y	115	86	0	31	1	4
*12	46128	X	45974	-0-	-154	-0-	45795	3	179	9	Y	163	119	0	44	1	4
*01	44643	X	44643	-0-	-0-	-0-	44453	3	190	9	Y	173	126	0	45	1	6
*02	37651	X	37651	-0-	-0-	-0-	37505	3	146	9	Y	133	101	0	34	1	4
*03	45353	X	42018	-0-	-3335	-0-	41858	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			
05	45353	X	39247	-0-	-6106	-0-	39118	3	129	9	Y	117	115	1			3

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	94240	X	72405	-0-	-21835	-0-	72263	3	142	9	Y	129	93	0	35	1	5
*08	94240	X	43722	-0-	-50518	-0-	43578	3	144	9	Y	131	98	0	34	1	4
*09	91200	X	30462	-0-	-60738	-0-	30327	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2
*10	94240	X	36769	-0-	-57471	-0-	806	1	35825	3	Y	125	93	0	30	1	4
							138	9									
*11	83370	X	33157	-0-	-50213	-0-	749	1	31812	3	Y	542	379	0	146	1	21
							596	9									
*12	71889	X	36803	-0-	-35086	-0-	643	1	35318	3	Y	765	560	0	207	1	19
							842	9									
*01	42811	X	41763	-0-	-1048	-0-	676	1	40197	3	Y	809	589	0	209	1	30
							890	9									
*02	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	594	1	34054	3	Y	622	473	0	161	1	18
							684	9									
*03	36332	X	32257	-0-	-4075	-0-	584	1	30926	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			
05	41261	X	39479	-0-	-1782	-0-	747	1	38128	3	Y	549	540	1			14
							604	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	297815	X	210691	-0-	-87124	-0-	210254	3	437	9	Y	397	349	1			48
*08	218395	X	141798	-0-	-76597	-0-	141409	3	389	9	Y	354	344	1			58
*09	211350	X	95922	-0-	-115428	-0-	95656	3	266	9	Y	242	244	1			56
*10	218395	X	80891	-0-	-137504	-0-	80651	3	240	9	Y	218	214	1			60
*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
05	66712	X	51172	-0-	-15540	-0-	50847	3	325	9	Y	295	325	1			43

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
*07	0	W	62016	-0-	62016	165157	60882	3	1134	9	Y	1031	1070	1			125
*08	0	W	60186	-0-	60186	225343	59172	3	1014	9	Y	922	895	1			152
*09	0	W	43872	-0-	43872	269215	43181	3	691	9	Y	628	634	1			146
*10	0	W	47433	-0-	47433	316648	46810	3	623	9	Y	566	555	1			157
*11	0	W	38008	-0-	38008	354656	37328	3	680	9	Y	618	773	1			2
*12	389653	X	34997	-0-	-354656	-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
05	38285	X	31408	-0-	-6877	-0-	30823	3	585	9	Y	532	587	1			77

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
*08	48130	X	48130	-0-	-0-	-0-	1	1	47358	3	Y	701	338	1			363
							771	9									
09	58890	X	45170	-0-	-13720	-0-	44564	3	606	9	Y	551	554	1			360
*10	60853	X	41521	-0-	-19332	-0-	40585	3	936	9	Y	851	938	1			273
*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	26021	-0-	-15488	-0-	25416	3	605	9	Y	550	543	1			68
*04	31410	X	26415	-0-	-4995	-0-	25905	3	510	9	Y	464	476	1			56
05	32457	X	22122	-0-	-10335	-0-	21678	3	444	9	Y	404	446	1			14

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
*07	0		88057	-0-	88057	88057	87372	3	685	9	Y	623	427	0	170	1	26
*08	0		107471	-0-	107471	195528	106496	3	975	9	Y	886	656	0	230	1	26
*09	0	Z	80736	-0-	80736	276264	79814	3	922	9	Y	838	626	0	222	1	16
*10	0	Z	82058	-0-	82058	358322	1786	1	79340	3	Y	847	628	0	205	1	30
							932	9									
*11	0	Z	71920	-0-	71920	430242	1639	1	69378	3	Y	821	599	0	221	1	31
							903	9									
*12	0	Z	72156	-0-	72156	502398	1269	1	69611	3	Y	1160	849	0	313	1	29
							1276	9									
*01	0	Z	68490	-0-	68490	570888	1110	1	66030	3	Y	1227	893	0	317	1	46
							1350	9									
*02	0	W	57760	-0-	57760	628648	977	1	55746	3	Y	943	718	0	244	1	27
							1037	9									
*03	692738	X	64090	-0-	-628648	-0-	1165	1	61791	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			
05	71207	X	55256	-0-	-15951	-0-	1046	1	53294	3	Y	833	820	1			21
							916	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

*07	109275	X	60705	-0-	-48570	-0-	59979	3	726	9	Y	660	701	1			80
*08	109275	X	58413	-0-	-50862	-0-	57766	3	647	9	Y	588	571	1			97
*09	105750	X	49824	-0-	-55926	-0-	49383	3	441	9	Y	401	405	1			93
*10	109275	X	44532	-0-	-64743	-0-	44134	3	398	9	Y	362	355	1			100
*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
05	36363	X	29525	-0-	-6838	-0-	29001	3	524	9	Y	476	525	1			69

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*07	205995	X	90614	-0-	-115381	-0-	89777	3	837	9	Y	761	548	0	208	1	31
*08	205995	X	85381	-0-	-120614	-0-	84534	3	847	9	Y	770	578	0	200	1	23
*09	199350	X	81317	-0-	-118033	-0-	80517	3	800	9	Y	727	543	0	193	1	14
*10	205995	X	81791	-0-	-124204	-0-	80982	3	809	9	Y	735	545	0	178	1	26
*11	199350	X	69915	-0-	-129435	-0-	69307	3	608	9	Y	553	409	0	149	1	21
*12	205995	X	72804	-0-	-133191	-0-	1288	1	70656	3	Y	782	572	0	211	1	20
							860	9									
*01	205995	X	68133	-0-	-137862	-0-	1110	1	66115	3	Y	825	601	0	213	1	31
							908	9									
*02	74788	X	59359	-0-	-15429	-0-	1006	1	57656	3	Y	634	483	0	164	1	18
							697	9									
*03	80693	X	64034	-0-	-16659	-0-	1172	1	62099	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			
05	71827	X	63478	-0-	-8349	-0-	1210	1	61651	3	Y	561	552	1			14
							617	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	60964	-0-	-14583	-0-	59431	3	1533	9	Y	1394	1410	1			172
*04	64110	X	59586	-0-	-4524	-0-	58291	3	1295	9	Y	1177	1206	1			143
05	75547	X	44931	-0-	-30616	-0-	43805	3	1126	9	Y	1024	1131	1			36

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	125302	X	74843	-0-	-50459	-0-	72796	3	2047	9	Y	1861	1339	0	508	1	77
*08	125302	X	66473	-0-	-58829	-0-	64403	3	2070	9	Y	1882	1414	0	489	1	56
*09	121260	X	60628	-0-	-60632	-0-	58673	3	1955	9	Y	1777	1327	0	472	1	34
*10	125302	X	57750	-0-	-67552	-0-	55773	3	1977	9	Y	1797	1332	0	435	1	64
*11	121260	X	62435	-0-	-58825	-0-	60183	3	2252	9	Y	2047	1481	0	552	1	78
*12	125302	X	57636	-0-	-67666	-0-	1011	1	55468	3	Y	1052	820	0	284	1	26
							1157	9									
*01	125302	X	57402	-0-	-67900	-0-	926	1	55253	3	Y	1112	810	0	287	1	41
							1223	9									
*02	113176	X	49653	-0-	-63523	-0-	836	1	47875	3	Y	856	651	0	221	1	25
							942	9									
*03	63612	X	53456	-0-	-10156	-0-	971	1	51456	3	Y	935	723	0	218	1	19
							1029	9									
*04	61590	X	49919	-0-	-11671	-0-	923	1	48128	3	Y	789	534	0	257	1	7
							868	9					10	5			
05	56885	X	46799	-0-	-10086	-0-	885	1	45083	3	Y	755	743	1			19
							831	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	88043	-0-	88043	621313	87505	3	538	9	Y	489	352	0	134	1	20
*08	0	W	81824	-0-	81824	703137	81281	3	543	9	Y	494	371	0	128	1	15
*09	0	W	72841	-0-	72841	775978	72327	3	514	9	Y	467	349	0	124	1	9
*10	0	W	72221	-0-	72221	848199	71702	3	519	9	Y	472	350	0	114	1	17
*11	0	W	66384	-0-	66384	914583	66015	3	369	9	Y	335	249	0	90	1	13
*12	0	W	63965	-0-	63965	978548	63444	3	521	9	Y	474	347	0	128	1	12
*01	0	W	57989	-0-	57989	1036537	57438	3	551	9	Y	501	365	0	129	1	19
*02	0	W	41497	-0-	41497	1078034	41073	3	424	9	Y	385	293	0	100	1	11
*03	0	W	68141	-0-	68141	1146175	67679	3	462	9	Y	420	325	0	98	1	8
*04	0	W	66230	-0-	66230	1212405	65837	3	393	9	Y	357	241	0	116	1	3
													5	5			
05	0	W	65106	-0-	65106	1277511	64731	3	375	9	Y	341	335	1			9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		188267	-0-	188267	188267	185447	3	2820	9	Y	2564	1822	0	666	1	76
*09	0		155287	-0-	155287	343554	152623	3	2664	9	Y	2422	1809	0	643	1	46
*10	460299	X	116745	-0-	-343554	-0-	114051	3	2694	9	Y	2449	1815	0	593	1	87
*11	146820	X	96563	-0-	-50257	-0-	94529	3	2034	9	Y	1849	1367	0	498	1	71
*12	151714	X	65560	-0-	-86154	-0-	62688	3	2872	9	Y	2611	1912	0	705	1	65
*01	151714	X	63848	-0-	-87866	-0-	60811	3	3037	9	Y	2761	2010	0	713	1	103
*02	137032	X	57664	-0-	-79368	-0-	55329	3	2335	9	Y	2123	1615	0	549	1	62
*03	151714	X	60901	-0-	-90813	-0-	58351	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			
05	151714	X	52641	-0-	-99073	-0-	50580	3	2061	9	Y	1874	1845	1			47

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	88397	X	88397	-0-	-0-	-0-	87514	3	883	9	Y	803	812	1			99
*04	77756	X	77756	-0-	-0-	-0-	77010	3	746	9	Y	678	695	1			82
*05	73033	X	73033	-0-	-0-	-0-	72384	3	649	9	Y	590	652	1			20

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
05	150784	X	62943	-0-	-87841	-0-	62895	3	48	9	Y	44	49	1			6

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		43771	-0-	43771	43771	43771	3			Y	-0-					-0-
*12	0		167094	-0-	167094	210865	2992	1	164102	3	Y	-0-					-0-
*01	347785	X	136920	-0-	-210865	-0-	2262	1	134658	3	Y	-0-					-0-
*02	121990	X	121990	-0-	-0-	-0-	2064	1	118318	3	Y	1462	1042	0	378	1	42
							1608	9									
*03	133703	X	133504	-0-	-199	-0-	2440	1	129305	3	Y	1599	1236	0	373	1	32
							1759	9									
*04	129390	X	116464	-0-	-12926	-0-	2162	1	112815	3	Y	1352	914	0	440	1	13
							1487	9					17	5			
05	133703	X	105479	-0-	-28224	-0-	2003	1	102056	3	Y	1291	1271	1			33
							1420	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		39831	-0-	39831	576917	39379	3	452	9	Y	411	301	0	110	1	13
*07	0		39508	-0-	39508	616425	39090	3	418	9	Y	380	273	0	104	1	16
*08	0		35964	-0-	35964	652389	35543	3	421	9	Y	383	288	0	100	1	11
*09	685869	X	33480	-0-	-652389	-0-	33081	3	399	9	Y	363	271	0	96	1	7
*10	88660	X	33696	-0-	-54964	-0-	33293	3	403	9	Y	366	271	0	89	1	13
*11	85800	X	31098	-0-	-54702	-0-	30639	3	459	9	Y	417	302	0	112	1	16
*12	88660	X	30442	-0-	-58218	-0-	538	1	29348	3	Y	505	372	0	136	1	13
							556	9									
*01	88660	X	31686	-0-	-56974	-0-	513	1	30586	3	Y	534	389	0	138	1	20
							587	9									
*02	80080	X	27669	-0-	-52411	-0-	468	1	26750	3	Y	410	312	0	106	1	12
							451	9									
*03	88660	X	30496	-0-	-58164	-0-	556	1	29446	3	Y	449	347	0	105	1	9
							494	9									
*04	85800	X	28936	-0-	-56864	-0-	537	1	27982	3	Y	379	256	0	123	1	4
							417	9					5	5			
*05	88660	X	28883	-0-	-59777	-0-	548	1	27937	3	Y	362	357	1			9
							398	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

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
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					57

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

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
05	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	3			N	-0-					175

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

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
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					120

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

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
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
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
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	Y	2					8

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1371	2	51	9	Y	46					133

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5022	X	2409	-0-	-2613	-0-	2350	2	59	9	N	54					101

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8649	X	7296	-0-	-1353	-0-	7193	2	103	9	N	94					212

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7254	X	5880	-0-	-1374	-0-	5855	2	25	9	N	23					160

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5552	2	78	9	N	71	191	1			41

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6448	X	3796	-0-	-2652	-0-	3742	2	54	9	N	49					68

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6820	X	4215	-0-	-2605	-0-	418	2	35	9	N	32					96

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5146	X	15	-0-	-5131	-0-	15	2			N	-0-					123

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	12834	X	11885	-0-	-949	-0-	11667	2	218	9	N	198	187	1			162

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
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									
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2562	2	Y	64					140
							70	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	42					102
							46	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

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
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	30	1	172	2	Y	1					10
							1	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

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
05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	62	1	1129	2	Y	7					38
							8	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

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
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					5

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

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									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	294	2	Y	2					9
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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. GAS LIFT (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	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									
05	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	148	1	2600	2	Y	65					131
							72	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

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
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	2					13
							2	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

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
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					15

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	15	1	282	2	Y	2					6
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

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
05	1116	X	735	-0-	-381	-0-	110	1	619	2	Y	5					58
							6	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

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
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	N	7					141
							8	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

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
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	13	1	1433	2	N	3					88
							3	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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									
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	8	1	964	2	N	3					123
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	134	1	1330	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	26	1	249	2	Y	25	101	1			12
							28	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 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
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-
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	106	1	1084	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	879	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	795	-0-	-228	-0-	72	1	723	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	414	2	Y	28	48	1			13
							31	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2852	X	1675	-0-	-1177	-0-	152	1	1523	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	708	1	7218	2	N	50					125
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1916	1	10108	2	N	102	174	1			280
							112	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

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
05	22568	X	22477	-0-	-91	-0-	21918	2	559	9	N	508	533	1			151

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

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-
*04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	584	1	3766	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	605	1	4511	2	N	-0-					-0-
							4511	3									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

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
05	60729	X	47959	-0-	-12770	-0-	47859	2	100	9	N	91	178	1			45

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

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	3	N	-0-					-0-
*04	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	629	1	4042	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	650	1	4672	2	N	-0-					-0-
							4672	3									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3	N	-0-					-0-
*04	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	683	1	4429	3	N	-0-					-0-
*05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	663	1	5278	2	N	-0-					-0-
							5278	3									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

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
05	25234	X	20613	-0-	-4621	-0-	20543	2	70	9	N	64					94

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

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	3	N	-0-					-0-
*04	9960	X	7184	-0-	-2776	-0-	761	1	6423	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	8004	-0-	-2040	-0-	755	1	7249	2	N	-0-					-0-
							7249	3									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

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									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	284	341	1			102

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

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									
*05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1176	1	2930	2	N	93	178	1			114
							102	9									

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 #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3	N	-0-					-0-
*04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	801	1	7306	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3536	-0-	-1393	-0-	545	1	2991	2	N	-0-					-0-
							2991	3									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

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	3	N	-0-					-0-
*04	31830	X	25402	-0-	-6428	-0-	2016	1	23386	3	N	-0-					-0-
05	31031	X	27951	-0-	-3080	-0-	2077	1	25874	2	N	-0-					-0-
							25874	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

12	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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

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
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	59	1	1694	3	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					114

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	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
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									
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	904	3	N	48					195
							53	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	3	N	-0-					115

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	6	1	69	3	N	2	2	8			95
							2	9									

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					55

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	998	3	40	9	N	36	181	1			53
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	17					70
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					70
*12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					70
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	3	30	9	N	27					97
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	919	3	25	9	N	23					120
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	3	13	9	N	12	71	1			61
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	140	1	732	3	N	-0-					61
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	135	1	626	3	N	38	48	1			51
							42	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1329	3	19	9	N	17	110	1			27
*01	1333	X	258	-0-	-1075	-0-	259	3			N	-0-					27
*02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					27
*03	T. A.		1744	-0-	1744	1746	1745	3			N	-0-					27
04	T. A.		959	-0-	959	2705	959	3			N	-0-					27
*05	2706	X	1	-0-	-2705	-0-	1	3			N	-0-					27

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	810	3	79	9	Y	72	160	1			63
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1					64
11	930	N	646	-0-	-284	-0-	624	3	22	9	Y	20					84
*12	930	N	654	-0-	-276	-0-	615	3	39	9	Y	35	69	1			50
*01	837	N	774	-0-	-63	-0-	745	3	29	9	Y	26					76
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	Y	5					81
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	941	3	47	9	Y	43	101	1			23
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	Y	49					72
							54	9									
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	173	1	800	3	Y	48					120
							53	9									

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					87
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					87
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					87
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					87
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					87
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	26	1			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					1
*12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	Y	9					9
*02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			Y	-0-					9
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	3	Y	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	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
*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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	27	60	1			23

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	18	25	1			10

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	28	1			-0-
*01	434	N	30	-0-	-404	-0-	29	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	33	25	1			10

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

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
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	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-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					114

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	95	1	463	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

12	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

12	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
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					116

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

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
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					45

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

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
05	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					22

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					150

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8463	X	7010	-0-	-1453	-0-	6946	2	64	9	Y	58	115	1			18

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

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									
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	46	1	41	2	N	68	161	1			27
							75	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

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									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	558	1	97	2	N	-0-	83	1			18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

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
*05	3100	N	3724	-0-	624	1398	3724	2			N	-0-					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

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									
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1070	1	963	2	N	-0-	83	1			26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1624	2	41	9	N	37					60

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1850	2	85	9	N	77					90

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	9	1	68	2	N	-0-					89

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	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
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					50

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	8			84

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	667	-0-	-976	-0-	667	2			N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					90

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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									
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	341	1	3369	2	N	30	3	8			177
							33	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

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-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

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
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	24	2	N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

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									
*05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	188	1	2602	2	N	13	2	8			112
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	899	N	725	-0-	-174	-0-	682	2	43	9	N	39	1	8			100

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	501	1	3803	2	N	41	3	8			165
							45	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					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
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			
*05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4881	2	40	9	Y	36	1	8			50

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9006	-0-	-1069	-0-	558 73	1 9	8375	2	N	66	6	8			134
01	9455	X	8375	-0-	-1080	-0-	558 70	1 9	7747	2	N	64	17	8			181
02	8540	X	6178	-0-	-2362	-0-	504 155	1 9	5519	2	N	141	181	1	21	8	120
03	9021	X	7737	-0-	-1284	-0-	558 47	1 9	7132	2	N	43	16	8			147
04	8730	X	8291	-0-	-439	-0-	540 120	1 9	7631	2	N	109	183	1	33	8	40
05	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	558 44	1 9	7371	2	N	40	11	8			69

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

12	18693	X	16389	-0-	-2304	-0-	558 124	1 9	15707	2	Y	113	176	1	5	8	67
01	18693	X	15702	-0-	-2991	-0-	558 125	1 9	15019	2	Y	114	17	8			164
02	16884	X	14517	-0-	-2367	-0-	504 158	1 9	13855	2	Y	144	178	1	16	8	114
03	17856	X	15736	-0-	-2120	-0-	558 213	1 9	14965	2	Y	194	179	1	12	8	117
04	16800	X	14851	-0-	-1949	-0-	540 242	1 9	14069	2	Y	220	178	1	28	8	131
05	16399	X	15349	-0-	-1050	-0-	558 119	1 9	14672	2	Y	108	175	1	7	8	57

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

12	14539	X	13754	-0-	-785	-0-	865 116	1 9	12773	2	Y	105	169	1			39
01	14260	X	13073	-0-	-1187	-0-	834 42	1 9	12197	2	Y	38					77
02	12880	X	12321	-0-	-559	-0-	767 125	1 9	11429	2	Y	114					191
03	13826	X	12849	-0-	-977	-0-	837 112	1 9	11900	2	Y	102	180	1			113
04	13320	X	12923	-0-	-397	-0-	803 129	1 9	11991	2	Y	117	182	1			48
05	13764	X	13373	-0-	-391	-0-	896 70	1 9	12407	2	Y	64					112

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	28768	X	25746	-0-	-3022	-0-	25373	2	373	9	N	339	355	1	3	8	223

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

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
05	1519	N	330	-0-	-1189	-0-	60	1	270	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

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
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

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									
05	102610	X	69124	-0-	-33486	-0-	35	1	67710	2	N	1254	1259	1			252
							1379	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	924	2	45	9	Y	41	32	1			49

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	98	2	3	9	Y	3	7	1			5

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	32	2	13	9	Y	12	28	1			19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

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
05	961	N	47	-0-	-914	-0-	37	2	10	9	Y	9	108	1			37

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

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-
05	3689	X	3071	-0-	-618	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

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
05		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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		818	-0-	818	818	815	2	3	9	N	3	1	8			2
*08	T. A.		58245	-0-	58245	59063	57412	2	833	9	N	757	530	1	42	8	187
*09	99993	X	40930	-0-	-59063	-0-	40241	2	689	9	N	626	546	1	74	8	193
10	102306	X	102306	-0-	-0-	-0-	100923	2	1383	9	N	1257	1153	1	53	8	244
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
05	59179	X	41406	-0-	-17773	-0-	41116	2	290	9	Y	264	324	1			92

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	26319	X	19431	-0-	-6888	-0-	19287	2	144	9	Y	131	153	1			3

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	93093	X	54161	-0-	-38932	-0-	53665	2	496	9	Y	451	509	1			1

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	93891	X	93891	-0-	-0-	-0-	93755	2	136	9	N	124					194

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	95584	X	95584	-0-	-0-	-0-	95112	2	472	9	N	429	362	1			116

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

*07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	7812	X	4826	-0-	-2986	-0-	963	1	3821	3	Y	38	27	0	10	1	1
							42	9									
*09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	1044	1	7736	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									
*10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1016	1	8045	3	Y	59	44	0	14	1	2
							65	9									
*11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	770	1	5579	3	Y	806	560	0	217	1	31
							887	9									
*12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	703	1	6199	3	Y	1138	833	0	307	1	29
							1252	9									
*01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	961	1	6460	3	Y	1203	876	0	311	1	45
							1323	9									
*02	6804	X	5921	-0-	-883	-0-	599	1	4304	3	Y	925	704	0	239	1	27
							1018	9									
*03	7533	X	7117	-0-	-416	-0-	112	1	5894	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			
*05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	413	1	6295	3	Y	817	804	1			21
							899	9									

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
*07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3960	X	679	-0-	-3281	-0-	15	1	658	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	3	Y	25	18	0	6	1	1
							28	9									
*11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	89	1	3775	3	Y	80	56	0	22	1	3
							88	9									
*12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	98	1	5312	3	Y	113	83	0	30	1	3
							124	9									
*01	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	66	1	3924	3	Y	119	87	0	31	1	4
							131	9									
*02	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	67	1	3812	3	Y	93	70	0	24	1	3
							102	9									
*03	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	89	1	4734	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			
05	5084	X	2749	-0-	-2335	-0-	51	1	2609	3	Y	81	80	1			2
							89	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

*07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	400	1	6378	3	Y	38	27	0	10	1	2
							42	9									
*08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	423	1	6280	3	Y	134	97	0	35	1	4
							147	9									
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	432	1	3850	3	Y	126	94	0	34	1	2
							139	9									
*10	6789	X	2508	-0-	-4281	-0-	283	1	2083	3	Y	129	95	0	31	1	5
							142	9									
*11	6570	X	1062	-0-	-5508	-0-	289	1	613	3	Y	145	105	0	39	1	6
							160	9									
*12	6789	X	2259	-0-	-4530	-0-	160	1	1873	3	Y	205	150	0	56	1	5
							226	9									
*01	6727	X	1055	-0-	-5672	-0-	13	1	803	3	Y	217	158	0	56	1	8
							239	9									
*02	4060	X	2724	-0-	-1336	-0-	152	1	2388	3	Y	167	127	0	43	1	5
							184	9									
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	218	1	3401	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			
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	335	1	3221	3	Y	148	145	1			4
							163	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	379	1	2080	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	149	1	1137	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1530	N	494	-0-	-1036	-0-	117	1	357	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	20	14	0	5	1	1
*11	1230	N	534	-0-	-696	-0-	61	1	470	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	357	1	1110	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	367	1	691	3	Y	61	43	0	16	1	2
							67	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	328	1	426	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	308	1	1560	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			
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	380	1	2123	3	Y	41	40	1			1
							45	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	383	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1686	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	38	1	2280	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*02	T. A.		2384	-0-	2384	2384	41	1	2337	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*03	T. A.		1887	-0-	1887	4271	157	1	1724	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*04	T. A.		990	-0-	990	5261	306	1	680	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*05	5563	X	302	-0-	-5261	-0-	278	1	20	3	Y	4	4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	44	1	2105	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	859	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	992	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1207	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	744	N	293	-0-	-451	-0-	5	1	264	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									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	13	1	672	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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. GAS 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	1426	N	419	-0-	-1007	-0-	6	1	297	3	Y	105	76	0	29	1	4
							116	9									
*08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	11	1	522	3	Y	107	80	0	28	1	3
							118	9									
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	176	129	0	47	1	3
							194	9									
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	178	132	0	43	1	6
							196	9									
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	3	Y	112	84	0	30	1	4
							123	9									
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	44	1	2427	3	Y	159	116	0	43	1	4
							175	9									
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	36	1	2130	3	Y	167	122	0	43	1	6
							184	9									
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	34	1	1978	3	Y	129	98	0	33	1	4
							142	9									
*03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	51	1	2695	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			
*05	2354	N	2337	-0-	-17	-0-	43	1	2169	3	Y	114	112	1			3
							125	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	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-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

*07	1023	N	798	-0-	-225	-0-	16	1	747	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	25	1	1098	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1821	3	Y	41	29	0	11	1	2
							45	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1410	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	19	1	1082	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	19	1	1012	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			
05	1271	N	706	-0-	-565	-0-	13	1	648	3	Y	41	40	1			1
							45	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1620	3	N	167	180	1			180
							184	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	28	1	1517	3	N	328	349	1			140
							361	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	37	1	2077	3	N	358	368	1			160
							394	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	52	1	2827	3	N	1	119	1			23
							1	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

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
05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

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-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	1	4	9	N	4					158
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	425	1	13	9	N	12					170

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

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-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	387	1	841	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	1	2	9	N	2					92
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	1	24	9	N	22					114

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2130	1	87	9	N	79					193
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2093	1	39	9	N	35					228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	T. A.		1931	-0-	1931	10143	279 358	1 9	1294	3	Y	325	234	0	89	1	13
*08	T. A.		2454	-0-	2454	12597	390 361	1 9	1703	3	Y	328	246	0	85	1	10
*09	14923	X	2326	-0-	-12597	-0-	387 78	1 9	1861	3	Y	71	61	0	19	1	1
*10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	386 190	1 9	1351	3	Y	173	126	0	42	1	6
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	759	X	759	-0-	-0-	-0-	134 208	1 9	417	3	Y	189	133	0	49	1	7
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	325 249	1 9	1697	3	Y	226	168	0	58	1	7
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	350 272	1 9	2045	3	Y	247	191	0	58	1	5
*04	3000	N	3050	-0-	50	50	363 230	1 9	2457	3	Y	209	141 3	0 5	68	1	2
*05	2206	N	2156	-0-	-50	-0-	342 219	1 9	1595	3	Y	199	196	1			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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - 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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	770					N	-0-					116

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	64	1	3569	3	N	7					122
							8	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

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-
05	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

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
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2587	2	14	9	N	13					148

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

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
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	108	2	42	9	N	38					130

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					90

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

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
05	2170	X	1775	-0-	-395	-0-	1750	2	25	9	N	23					71

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

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
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

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									
05	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	23	1	1285	3	N	1					90
							1	9									

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6575

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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	2163	-0-	-937	5576	2163	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
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-
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	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
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
*05	2275	S	2275	-0-	-0-	-0-	2234	2	41	9	N	37					67

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3473	-0-	-277	-0-	3459	1	14	9	N	13					48
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3720	1	3	9	N	3					51

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

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	1744	-0-	-476	-0-	1743	1	1	9	N	1	177	1			122
05	2294 X	1715	-0-	-579	-0-	1712	1	3	9	N	3					125

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

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	1413	-0-	-327	-0-	1407	1	6	9	N	5					148
*05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1970	1	26	9	N	24					172

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1257	3	Y	13	9	0	3	1	1
							14	9									
*08	1178	N	644	-0-	-534	-0-	13	1	619	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1140	N	438	-0-	-702	-0-	10	1	415	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	1178	N	449	-0-	-729	-0-	10	1	426	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	630	N	405	-0-	-225	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	Y	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	21	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	23	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6771 - 7388

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2015 - PLUGGED 01/02/15

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2342	N	1799	-0-	-543	-0-		38 1 17 9	1744	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		36 1 15 9	1681	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		39 1 15 9	1671	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		36 1 14 9	1608	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-		38 1 18 9	1601	3	Y	16	11	0	4	1	1
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		27 1 24 9	1487	3	Y	22	16	0	6	1	1
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		27 1 25 9	1630	3	Y	23	17	0	6	1	1
*02	T. A.		1404	-0-	1404	1404		24 1 20 9	1360	3	Y	18	13	0	5	1	1
*03	T. A.		1629	-0-	1629	3033		30 1 20 9	1579	3	Y	18	15	0	4	1	-0-
*04	T. A.		1442	-0-	1442	4475		27 1 18 9	1397	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*05	5953	X	1478	-0-	-4475	-0-		28 1 17 9	1433	3	Y	15	15	1			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	134	0	51	1	8
*08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6146	3	207	9	Y	188	141	0	49	1	6
*09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5596	3	195	9	Y	177	133	0	47	1	3
*10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5404	3	198	9	Y	180	133	0	44	1	6
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7241	3	226	9	Y	205	148	0	55	1	8
*12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6231	3	318	9	Y	289	212	0	78	1	7
*01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	7985	3	337	9	Y	306	223	0	79	1	11
*02	T. A.		6980	-0-	6980	6980	6720	3	260	9	Y	236	179	0	61	1	7
*03	T. A.		8095	-0-	8095	15075	7812	3	283	9	Y	257	199	0	60	1	5
*04	T. A.		12030	-0-	12030	27105	11790	3	240	9	Y	218	147	0	71	1	2
													3	5			
*05	34419	X	7314	-0-	-27105	-0-	7086	3	228	9	Y	207	204	1			5

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

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-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

12	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	105	1	1018	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
01	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	143	1	1343	2	Y	8					17
							9	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	133	1	1331	2	Y	5					22
							6	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	132	1	1404	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	118	1	1230	2	Y	7					16
							8	9									
05	1643	N	1263	-0-	-380	-0-	115	1	1144	2	Y	4	18	1			2
							4	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4135	2	369	9	N	335	186	1			284

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	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-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	261	1	1054	2	Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	X	1917	-0-	-67	-0-	1916	2	1	9	N	1					28

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3					157

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					60

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

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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	154 12	1 9	572	2	N	11	1	8			78
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	515	2	N	13	1	8			90
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	86 29	1 9	380	2	N	26	1	8			115
03	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	177 6	1 9	687	2	N	5					120
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	131 9	1 9	491	2	N	8	1	8			127
05	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	121 10	1 9	418	2	N	9	1	8			135

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	717	2	22	9	N	20	184	1			20

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	846	2	3	9	N	3	3	8			35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	300	1	1038	2	N	2	2	8			27
							2	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
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
*05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	27	1	92	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
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
05	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
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
05	310	N	97	-0-	-213 B	-0-	90	2	7	9	N	6					112

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					80
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227																	
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
05	7254	X	5528	-0-	-1726 B	-0-	5488	2	40	9	N	36	2	8			87
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780																	
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362																	
*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									
05	2697	X	1066	-0-	-1631 B	-0-	3	1	1063	3	N	-0-	115	1			27
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371																	
*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									
05	3069	X	1329	-0-	-1740 B	-0-	25	1	1304	3	Y	-0-					11
HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371																	
*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									
05	1364	N	462	-0-	-902 B	-0-	19	1	435	3	Y	7	16	1			32
							8	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
05	5642	X	3056	-0-	-2586 B	-0-	67	1	2957	3	Y	29					92
							32	9									

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	202	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									
05	1736	N	1146	-0-	-590 B	-0-	26	1	1119	3	Y	2					26
							2	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
*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									
05	1240	N	725	-0-	-515 B	-0-	16	1	703	3	Y	5					21
							6	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
*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									
05	1116	N	433	-0-	-683 B	-0-	18	1	412	3	Y	3	15	1			32
							3	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 #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
05	651	N	423	-0-	-228	B	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					17

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
*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									
05	868	N	430	-0-	-438	B	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					16

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2117	-0-	-177	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-
05	1984	N	1761	-0-	-223	B	-0-	39	1	1697	3	Y	23					23
								25	9									

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	5015	X	5015	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4803	3	Y	5	4	1			8
								6	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 #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	496	N	323	-0-	-173	B	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-

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
*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									
05	651	N	140	-0-	-511	B	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	1953	N	80	-0-	-1873	B	-0-	3	1	76	3	Y	1	4	1			6
								1	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
*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									
05	1147	N	183	-0-	-964	B	-0-	7	1	175	3	Y	1	5	1			10
								1	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
*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									
05	744	N	439	-0-	-305	B	-0-	18	1	420	3	Y	1	5	1			8
								1	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
*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									
05	1302	X	384	-0-	-918 B	-0-	16	1	362	3	Y	5	15	1			30
							6	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

*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									
05	2449	N	602	-0-	-1847 B	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					9

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

*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									
*05	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	82	1	4300	3	Y	-0-					12

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

*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									
05	5022	X	2531	-0-	-2491 B	-0-	48	1	2479	3	Y	4					9
							4	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
*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									
05	775	X	261	-0-	-514 B	-0-	5	1	256	3	Y	-0-					3

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1798	N	1512	-0-	-286 B	-0-	341	1	1171	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	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			
05	2697	N	2536	-0-	-161 B	-0-	2536	2			N	-0-					26

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
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			
05	2883	X	2678	-0-	-205 B	-0-	2678	2			N	-0-					46

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
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
*05	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-					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
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
05	2883	X	2417	-0-	-466 B	-0-	2383	2	34	9	N	31	1	8			172

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
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
05	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	1646	2	11	9	N	10	1	8			166

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
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									
05	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	11	1	547	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
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	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1160	2	4	9	N	4					80
05	1116	N	601	-0-	-515 B	-0-	601	2			N	-0-					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
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									
05	4309	X	2979	-0-	-1330 B	-0-	60	1	2888	2	N	28	28	0			-0-
							31	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
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									
05	930	N	509	-0-	-421 B	-0-	100	1	403	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

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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	24	7			30
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

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
*05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					23

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

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
05	1333	N	1102	-0-	-231 B	-0-	1102	2			N	-0-					100

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

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
*05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1270	2	29	9	N	26	1	8			47

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

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	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-	17	7			45
05	1302	N	1005	-0-	-297 B	-0-	1005	2			N	-0-					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
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
05	3100	X	2124	-0-	-976 B	-0-	180	1	1944	2	N	-0-					32

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

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
05	10323	X	9572	-0-	-751 B	-0-	9564	2	8	9	N	7	86	1			27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

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	1235	-0-	-5 B	-0-	1221	2	14	9	N	13					218
04	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1169	2	17	9	N	15					233
*05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1241	2	17	9	N	15					248

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

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									
05	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	308	1	618	2	N	-0-					65

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

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
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	95	1	190	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

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
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					247

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	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

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED 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
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			87
*04	1680		4707	-0-	3027	3027	4613	2	94	9	N	85					172
*05	1736		5498	-0-	3762	6789	5412	2	86	9	N	78	174	1			76

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	#	630	-0-	-21	-0-	529	2	101	9	N	92					163

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	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-
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

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-
05	18631	X	17856	-0-	-775	-0-	17856	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

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-
05	18538	X	18031	-0-	-507	-0-	18031	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

12	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-
05	13268		13385	-0-	117	117	13385	2			N	-0-					-0-